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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					28
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					28
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					28
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					28
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					28
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					25
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					25
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					25
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					25
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					25
01	403	N	164	-0-	-239	-0-	164	3			N	-0-					25

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

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

08	4103	2160	-0-	-1943	-0-	2157	2	3	9	N	3	3	8				41
09	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2692	2	6	9	N	5	5	8				41
10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2571	2	4	9	N	4	4	8				41
11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2572	2	4	9	N	4	4	8				41
*12	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2586	2	8	9	N	7	7	8				41
*01	2480 N	2469	-0-	-11	-0-	2465	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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						181
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						181
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						181
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						181
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						181
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	713 #	712	-0-	-1	-0-	705	2	7	9	Y	6						39
09	713 R	713	-0-	-0-	-0-	705	2	8	9	Y	7						46
10	710 R	710	-0-	-0-	-0-	704	2	6	9	Y	5						51
11	690 #	518	-0-	-172	-0-	516	2	2	9	Y	2						53
12	744 #	537	-0-	-207	-0-	531	2	6	9	Y	5	50	1				8
01	744 #	522	-0-	-222	-0-	521	2	1	9	Y	1						9

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

08	310 #	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-						18
09	300 #	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-						18
10	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-						18
11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-						18
12	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-						18
01	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	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
08	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
11	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
12	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	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
08	651	#	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					86
09	630	#	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					86
10	651	#	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					86
11	630	#	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					86
12	651	#	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					86
01	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
08	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
10	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	360	#	102	-0-	-258	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*01	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	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
08	1486	R	1486	-0-	-0-	-0-	1480	2	6	9	N	5	143	1			59
09	1451	R	1451	-0-	-0-	-0-	1437	2	14	9	N	13					72
10	1431	R	1431	-0-	-0-	-0-	1421	2	10	9	N	9					81
11	1290	#	1208	-0-	-82	-0-	1199	2	9	9	N	8					89
12	1421	R	1421	-0-	-0-	-0-	1333	2	88	9	N	80					169
01	1452	R	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					169

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
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	#	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-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
08	155	#	51	-0-	-104	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
09	120	#	56	-0-	-64	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
10	93	#	62	-0-	-31	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
12	62	#	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	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

08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					84
09	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					84
10	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					84
11	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					84
*12	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					84
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B DENY		-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

08	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	210	#	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*01	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					102
09	360	#	358	-0-	-2	-0-	358	2			Y	-0-					102
10	372	#	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					102
11	360	#	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					102
12	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					102
*01	372	#	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					-0-
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
12	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
*01	31	#	20	-0-	-11	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					4
09	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					4
10	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					4
11	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					4
12	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					4
*01	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					2
09	180	#	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					2
10	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					2
11	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					2
12	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					2
*01	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	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

08	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

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

08	798	R	798	-0-	-0-	-0-	789	3	9	9	N	8					116
09	703	R	703	-0-	-0-	-0-	700	3	3	9	N	3					119
10	713	#	660	-0-	-53	-0-	654	3	6	9	N	5					124
11	690	#	633	-0-	-57	-0-	625	3	8	9	N	7					131
12	713	#	651	-0-	-62	-0-	640	3	11	9	N	10					141
01	713	#	624	-0-	-89	-0-	613	3	11	9	N	10					151

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

08	713	#	668	-0-	-45	-0-	665	3	3	9	N	3					35
09	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					35
10	713	#	542	-0-	-171	-0-	536	3	6	9	N	5					40
11	690	#	479	-0-	-211	-0-	470	3	9	9	N	8					48
12	713	#	467	-0-	-246	-0-	461	3	6	9	N	5					53
01	713	#	675	-0-	-38	-0-	672	3	3	9	N	3					56

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	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

08	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					126
09	720	#	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-					126
10	744	#	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					126
11	720	#	685	-0-	-35	-0-	684	3	1	9	N	1					127
12	744	#	700	-0-	-44	-0-	699	3	1	9	N	1					128
01	713	#	678	-0-	-35	-0-	676	3	2	9	N	2					130

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

08	124	#	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					170
09	120	#	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					170
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					170
11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					170
12	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					170
01	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	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

08	124	#	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					8
09	120	#	219	-0-	99	-0-	219	3			N	-0-					8
10	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					8
11	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					8
*12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					8
01	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					8

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

08	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-					-0-
01	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

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

08	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					24
09	210	#	211	-0-	1	-0-	211	3			N	-0-					24
10	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					24
11	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					24
*12	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					24
01	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					24

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					39
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1365	2	73	9	N	66	175	1			77
09	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	1328	2	75	9	N	68					145
10	1461	R	1461	-0-	-0-	-0-	1377	2	84	9	N	76	183	1			38
11	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1307	2	99	9	N	90					128
12	1488	R	1488	-0-	-0-	-0-	1355	2	133	9	N	121	174	1			75
01	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	1220	2	105	9	N	95					170

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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

08	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					7
09	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					7
10	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					7
11	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					7
12	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					7
*01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					7

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

08	1842	R	1842	-0-	-0-	-0-	1612	2	230	9	N	209	165	1			170
09	1835	R	1835	-0-	-0-	-0-	1604	2	231	9	N	210	169	1			211
10	1828	R	1828	-0-	-0-	-0-	1599	2	229	9	N	208	166	1			253
11	1824	R	1824	-0-	-0-	-0-	1590	2	234	9	N	213	339	1			127
12	1973	R	1973	-0-	-0-	-0-	1701	2	272	9	N	247	163	1			211
*01	1892	R	1892	-0-	-0-	-0-	1675	2	217	9	N	197	321	1			87

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

08	806	#	625	-0-	-181	-0-	15	1	607	3	N	3					144
							3	9									
09	750	#	699	-0-	-51	-0-	15	1	682	3	N	2					146
							2	9									
10	775	#	609	-0-	-166	-0-	16	1	590	3	N	3					149
							3	9									
11	750	#	471	-0-	-279	-0-	15	1	456	3	N	-0-					149
12	775	#	454	-0-	-321	-0-	16	1	438	3	N	-0-					149
01	713	#	421	-0-	-292	-0-	16	1	405	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

08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
09	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
10	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
11	240	#	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	80	-0-	-168	-0-	80	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
08	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	124	#	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	120	#	42	-0-	-78	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	124	#	21	-0-	-103	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					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
08	372	#	144	-0-	-228	-0-	144	2			Y	-0-					14
09	360	#	275	-0-	-85	-0-	275	2			Y	-0-					14
10	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					14
11	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					14
12	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					14
01	403	#	341	-0-	-62	-0-	341	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
08	589	#	580	-0-	-9	-0-	14	1	557	2	Y	8	49	1			35
							9	9									
09	570	#	546	-0-	-24	-0-	6	1	533	2	Y	6	1	1			40
							7	9									
10	620	#	410	-0-	-210	-0-	398	2	12	9	Y	11					51
11	600	#	455	-0-	-145	-0-	455	2			Y	-0-					51
12	620	#	542	-0-	-78	-0-	520	2	22	9	Y	20					71
01	589	#	301	-0-	-288	-0-	301	2			Y	-0-					71

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
08	1395	#	1090	-0-	-305	-0-	1080	2	10	9	Y	9					9
09	1350	#	1056	-0-	-294	-0-	1055	2	1	9	Y	1					10
10	1395	#	1026	-0-	-369	-0-	1026	2			Y	-0-					10
11	1050	#	938	-0-	-112	-0-	938	2			Y	-0-					10
12	1085	#	909	-0-	-176	-0-	909	2			Y	-0-					10
01	1085	#	1031	-0-	-54	-0-	1031	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
09	300	#	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
10	310	#	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	273	-0-	-27	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
12	310	#	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
01	310	#	204	-0-	-106	-0-	204	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	93	#	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					20
09	90	#	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					20
10	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					20
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					20
12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					20
01	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	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

08	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					2
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					2
10	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					2
11	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					2
12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					2
01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					2

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

08	372	#	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	360	#	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	372	#	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	372	#	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	372	#	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1846	R	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					70
09	1649	R	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					70
10	1564	R	1564	-0-	-0-	-0-	1558	2	6	9	N	5					75
11	1642	R	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					75
12	1628	R	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					75
01	1457	#	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					114
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					159
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	165	1			40
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					82
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	121	1			15
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
08	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					158
09	360	#	204	-0-	-156	-0-	204	2			N	-0-					158
10	372	#	245	-0-	-127	-0-	245	2			N	-0-					158
11	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					158
12	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					158
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-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
08	124	#	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1					133
09	180	#	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					133
10	186	#	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					133
11	180	#	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					133
12	124	#	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-	45	1			88
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					88

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	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

*04	14B2	EXT	21	-0-	21	155	21	3			N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	19	-0-	19	174	19	3			N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	14	-0-	14	188	14	3			N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	18	-0-	18	206	18	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	23	-0-	23	229	23	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	24	-0-	24	253	24	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	26	-0-	26	279	26	3			N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	29	-0-	29	308	29	3			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	28	-0-	28	336	28	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	26	-0-	26	362	26	3			N	-0-					-0-

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

*04	14B	DENY	35	-0-	35	137	35	3			N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	31	-0-	31	168	31	3			N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	24	-0-	24	192	24	3			N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	29	-0-	29	221	29	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	38	-0-	38	259	38	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	39	-0-	39	298	39	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	43	-0-	43	341	43	3			N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	48	-0-	48	389	48	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	47	-0-	47	436	47	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	43	-0-	43	479	43	3			N	-0-					-0-

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

*04	14B2	EXT	83	-0-	83	897	83	3			N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	75	-0-	75	972	75	3			N	-0-					-0-
*06	1028	R	56	-0-	-972	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*08	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*11	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					64
09	237	R	237	-0-	-0-	-0-	207	3	30	9	N	27					91
10	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					91
11	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					91
12	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					91
01	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					91

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	R	620	-0-	-0-	-0-	605	3	15	9	N	14					14
09	600	#	589	-0-	-11	-0-	577	3	12	9	N	11					25
10	620	#	592	-0-	-28	-0-	589	3	3	9	N	3					28
11	600	#	468	-0-	-132	-0-	464	3	4	9	N	4					32
12	620	#	547	-0-	-73	-0-	543	3	4	9	N	4					36
01	620	#	426	-0-	-194	-0-	423	3	3	9	N	3					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					36
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	#	2069	-0-	-8	-0-	2060	3	9	9	N	8					60
09	2203	R	2203	-0-	-0-	-0-	2009	3	194	9	N	176					236
10	2334	R	2334	-0-	-0-	-0-	2330	3	4	9	N	4					240
11	2259	R	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					240
12	2308	R	2308	-0-	-0-	-0-	2304	3	4	9	N	4					244
01	2175	R	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					244

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

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

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	#	525	-0-	-95	-0-	514	3	11	9	N	10					152
09	536	R	536	-0-	-0-	-0-	507	3	29	9	N	26					178
10	575	R	575	-0-	-0-	-0-	567	3	8	9	N	7					185
11	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					185
12	577	R	577	-0-	-0-	-0-	570	3	7	9	N	6					191
01	589	#	515	-0-	-74	-0-	506	3	9	9	N	8	177	1			22

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	426	R	426	-0-	-0-	-0-	423	3	3	9	N	3					111
09	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					111
10	417	R	417	-0-	-0-	-0-	414	3	3	9	N	3					114
11	390	#	348	-0-	-42	-0-	340	3	8	9	N	7					121
12	403	#	380	-0-	-23	-0-	378	3	2	9	N	2					123
01	403	#	365	-0-	-38	-0-	363	3	2	9	N	2					125

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

08	1333	#	1294	-0-	-39	-0-	1287	3	7	9	N	6					56
09	1290	#	1057	-0-	-233	-0-	984	3	73	9	N	66					122
10	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	1406	3	7	9	N	6					128
11	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					128
12	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	1408	3	6	9	N	5					133
01	1426	#	1292	-0-	-134	-0-	1292	3			N	-0-					133

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	7726	R	7726	-0-	-0-	-0-	7583	3	143	9	N	130	185	1			15
09	6458	R	6458	-0-	-0-	-0-	6433	3	25	9	N	23					38
10	7812	#	4207	-0-	-3605	-0-	4028	3	179	9	N	163	192	1			9
11	7560	#	5963	-0-	-1597	-0-	5950	3	13	9	N	12					21
12	7812	#	3563	-0-	-4249	-0-	3472	3	91	9	N	83					104
01	7719	#	4049	-0-	-3670	-0-	3996	3	53	9	N	48					152

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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	720	R	720	-0-	-0-	-0-	581	2	139	9	N	126	190	1			136
09	730	R	730	-0-	-0-	-0-	583	2	147	9	N	134					270
10	799	R	799	-0-	-0-	-0-	610	2	189	9	N	172	357	1			85
11	753	R	753	-0-	-0-	-0-	593	2	160	9	N	145					230
12	778	R	778	-0-	-0-	-0-	562	2	216	9	N	196	196	1			230
01	651	#	517	-0-	-134	-0-	517	2			N	-0-	183	1			47

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
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					27
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					27
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					27
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					27
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					27
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	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
08	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	368					N	-0-					119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	368					N	-0-					119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	368					N	-0-					119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	368					N	-0-					119
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	368					N	-0-					119
01	14B	DENY	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
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	N	3					7
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	N	1					8
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	271	2	2	9	N	2					10
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					10
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					10
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	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

08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	272	173	1			187
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	168	1			158
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	173	1			145
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	173	1			93
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178					271
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123	174	1			220

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	B -21212					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -21212					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -21212					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -21212					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -21212					N	-0-					22
01	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-24874					N	-0-			5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-24874					N	-0-			5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-24874					N	-0-			5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-24874					N	-0-			5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-24874					N	-0-			5
01	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

08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	N	2				77
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				77
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-				77
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1164	2	3	9	N	3				80
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	N	2				82
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1151	2	3	9	N	3				85

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

08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-				61
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-				61
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	925	2	4	9	N	4				65
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	962	2	26	9	N	24				89
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	930	2	8	9	N	7				96
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96

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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29

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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	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
08	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					39
09	120	N	75	-0-	-45 B	-0-	75	2			N	-0-					39
10	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					39
11	90	N	50	-0-	-40 B	-0-	50	2			N	-0-					39
12	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					39
01	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	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
08	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2			N	-0-					39
09	210	N	152	-0-	-58 B	-0-	152	2			N	-0-					39
10	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					39
11	180	N	94	-0-	-86 B	-0-	94	2			N	-0-					39
12	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					39
01	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					52
09	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					52
10	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					52
11	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					52
12	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					52
01	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	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
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					52
09	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					52
10	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					52
11	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					52
12	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					52
01	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					45
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					45
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					45
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					48

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			8
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					21
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					21
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					21
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					21
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					21
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					15
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					15
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					15
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					15
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					15
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
01	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					130
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					130
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					130
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					130
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					130
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					30
09	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					30
10	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					30
11	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					30
12	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					30
01	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	99	1	252	2	N	-0-					156
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	113	1	355	2	N	-0-					156
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	78	1	201	2	N	-0-					156
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	152	1	365	2	N	-0-					156
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	119	1	270	2	N	-0-					156
*01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	163	1	302	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
08	481	X	481	-0-	-0-	-0-	477	3	4	9	N	4					25
09	481	X	481	-0-	-0-	-0-	478	3	3	9	N	3					28
10	536	X	536	-0-	-0-	-0-	490	3	46	9	N	42					70
11	478	X	478	-0-	-0-	-0-	475	3	3	9	N	3					73
12	490	X	490	-0-	-0-	-0-	483	3	7	9	N	6					79
01	394	X	394	-0-	-0-	-0-	390	3	4	9	N	4					83

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
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	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
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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
08	171		395	-0-	224 B	1552	395	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1552																	
09	1947	N	395	-0-	-1552 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- 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
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	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
08	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					5
10	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					5
11	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					5
12	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					5
01	155	N	107	-0-	-48 B	-0-	107	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	DLQ G-10	939	-0-	939	B	31279	939	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 31279														
09	DLQ G-10	882	-0-	882	B	32161	882	2		Y	-0-			-0-
10	2500 N	893	-0-	-1607	B	30554	893	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	830	-0-	-2170	B	28384	830	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	813	-0-	-2287	B	26097	813	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	793	-0-	-2307	B	23790	793	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

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	391	3	4	9	N	4					162
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					162
10	372	N	368	-0-	-4	B	-0-	368	3			N	-0-					162
11	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					162
12	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					162
01	372	N	355	-0-	-17	B	-0-	355	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

08	8	N	5	-0-	-3	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	7	N	5	-0-	-2	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-

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

08	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-

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

08	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-

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

08	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					34
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					34
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					34
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					34
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					34
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					224
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	3	3	9	N	3					227
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	336	3	3	9	N	3					230
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	N	2					232
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	338	3	1	9	N	1					233
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	259	3	2	9	N	2					235

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
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	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
08	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	372	N	164	-0-	-208	-0-	164	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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1147	N	891	-0-	-256	-0-	891	3			N	-0-					74
09	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	3			N	-0-					74
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					74
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					74
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					74
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	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
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					90

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
08	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	3			N	-0-					30
09	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	1300	3			N	-0-					30
10	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	3			N	-0-					30
11	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	1254	3			N	-0-					30
12	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	3			N	-0-					30
01	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	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
08	1705	X	1610	-0-	-95	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		1424	-0-	1424	1424	1424	3			N	-0-					-0-
10	2753	X	1329	-0-	-1424	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1199	-0-	-451	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2628	2	92	9	N	84					197
09	2580	X	2531	-0-	-49	-0-	2531	2			N	-0-					197
10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2568	2	218	9	N	198	190	1			205
11	2640	X	2393	-0-	-247	-0-	2345	2	48	9	N	44	169	1			80
12	2728	X	2522	-0-	-206	-0-	2417	2	105	9	N	95					175
01	2790	N	2368	-0-	-422	-0-	2291	2	77	9	N	70					245

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
01	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

08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					8
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					8
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					8
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					8
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					8
01	DLQ G-10		77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-					8

FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

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

08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

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

08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	106	2	15	9	N	14	15	1			-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	73	2	36	9	N	33	30	1			3
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	114	2	33	9	N	30	30	1			3
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	98	2	33	9	N	30	30	1			3
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	101	2	22	9	N	20	20	1			3
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	108	2	22	9	N	20	20	1			3

YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

08	93	N	66	-0-	-27	-0-	59	2	7	9	Y	6	5	1			4
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	67	2	14	9	Y	13	17	1			-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	66	2	25	9	Y	23	18	1			5
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	86	2	25	9	Y	23	23	1			5
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	107	2	21	9	Y	19	19	1			5
01	DLQ G-10		108	-0-	108	108	85	2	23	9	Y	21	21	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	58	2	7	9	Y	6	5	1			4
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	66	2	15	9	Y	14	18	1			-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	65	2	26	9	Y	24	19	1			5
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	85	2	25	9	Y	23	23	1			5
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	99	2	21	9	Y	19	19	1			5
01 DLQ G-10			97	-0-	97	97	74	2	23	9	Y	21	21	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01 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

08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01 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

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
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	41 12	1 9	65	2	Y	11					73
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	40 7	1 9	52	2	Y	6					79

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

08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					27
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					27
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					27
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					27
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					27
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	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
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					58
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					58
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					58
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					58
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					58
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	627	-0-	-272	-0-	625	2	2	9	N	2					16
09	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	2			N	-0-					16
10	868	N	208	-0-	-660	-0-	208	2			N	-0-					16
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					16
12	806	N	248	-0-	-558	-0-	248	2			N	-0-					16
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	769	-0-	-130	-0-	769	3			N	-0-					4
09	870	N	566	-0-	-304	-0-	560	3	6	9	N	5					9
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	701	3	8	9	N	7					16
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	3			N	-0-					16
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	705	3	7	9	N	6					22
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	586	3	7	9	N	6					28

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	39	-0-	-2	-0-	39	1			N	-0-					12
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					12
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					12
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	956	-0-	-94	-0-	956	3			N	-0-					-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	#	661	-0-	-362	-0-	658	2	3	9	N	3					65
09	870	#	510	-0-	-360	-0-	507	2	3	9	N	3					68
10	775	#	422	-0-	-353	-0-	415	2	7	9	N	6					74
11	660	#	449	-0-	-211	-0-	442	2	7	9	N	6					80
12	651	#	468	-0-	-183	-0-	459	2	9	9	N	8					88
01	651	#	423	-0-	-228	-0-	416	2	7	9	N	6					94

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
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	365	2	70	9	N	64					103
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	283	2	23	9	N	21					124
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	316	2	83	9	N	75	161	1			38
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	304	2	56	9	N	51					89
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	290	2	58	9	N	53					142
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	271	2	43	9	N	39	167	1			14

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
01	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

08	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					23
09	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					23
10	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					23
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	103					126
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					126

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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	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
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					123
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					123
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					123
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					123
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					123
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	N	1	1	8			82
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	N	1	1	8			82
01	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
08	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					19
09	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					19
10	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					19
*11	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					19
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					3
10	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					3
11	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	319	2	2	9	N	2					5
12	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					5
01	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					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
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 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
08	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1048	2	4	9	N	4	4	8			21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1339	2	9	9	N	8	8	8			21
10	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1227	2	3	9	N	3	3	8			21
11	1020	N	1010	-0-	-10 B	-0-	1010	2			N	-0-					21
12	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					21
01	1116	N	492	-0-	-624 B	-0-	492	2			N	-0-					21

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293445 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4509 - 4516

08	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
10	930	N	703	-0-	-227 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1014	-0-	-66 B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1062	-0-	-85 B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-

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

08	868	N	724	-0-	-144 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	744	N	532	-0-	-212 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*01	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	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

08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01 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

08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					20
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					20
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					20
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					20
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					20
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					20

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

08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					112
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					112
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					112
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					112
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					112
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

AMEN OIL LLC 016944

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*01	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

08	186	N	173	-0-	-13	-0-	44	1	129	2	N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	43	1	127	2	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	48	1	140	2	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	47	1	135	2	N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	48	1	141	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	2	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	13	N	12	-0-	-1	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
11	12	N	9	-0-	-3	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	74	1	274	2	N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	91	1	338	2	N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	72	1	268	2	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	71	1	262	2	N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	86	1	318	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	11	1	32	2	N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	13	1	36	2	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	21	1	60	2	N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	20	1	56	2	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	20	1	58	2	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	2	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19	1	55	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	2	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	11	1	42	2	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	10	1	37	2	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	2	N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	17	1	66	2	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	16	1	63	2	N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	15	1	56	2	N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-
01	0	N	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
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
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	60	1	214	2	N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	71	1	256	2	N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	85	1	303	2	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	79	1	282	2	N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	71	1	254	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	51	1	165	2	N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	45	1	156	2	N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	46	1	158	2	N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	43	1	149	2	N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	44	1	153	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		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
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	2	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	2	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	28	1	77	2	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	27	1	75	2	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	29	1	78	2	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	27	1	74	2	N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	27	1	73	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	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
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					8
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					8
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					8
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					8
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					8
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	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
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					19
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			Y	-0-					19
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			Y	-0-					19
11	750	N	574	-0-	-176	-0-	574	2			Y	-0-					19
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					19
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

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

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 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
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 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
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			Y	-0-					9
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					9
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					9
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					9
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					9
01	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	2			Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2	9	Y	2					22
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					22
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					22
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1291	2	1	9	Y	1					23
12	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1238	2	1	9	Y	1					24
01	1395	N	892	-0-	-503	-0-	892	2			Y	-0-					24

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	839	-0-	-370	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	557	-0-	-553	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	867	-0-	-311	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	634	-0-	-176	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	439	-0-	-429	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	357	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	456	-0-	-443	-0-	454	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	660	N	530	-0-	-130	-0-	528	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	899	N	417	-0-	-482	-0-	416	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	430	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1364	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1182	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					4
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					4
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	2	7	9	Y	6					10
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	2	2	9	Y	2					12
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1242	2	6	9	Y	5					17
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1034	2	3	9	Y	3					20

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2017	2	4	9	Y	4	37	1			1
09	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2566	2	3	9	Y	3					3
11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2886	2	13	9	Y	12					15
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3030	2	12	9	Y	11					26
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2237	2	6	9	Y	5					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

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

08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					13
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					13
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					13
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					13
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					13
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					13

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

08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	477	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	668	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	553	-0-	-191	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	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
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	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
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	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
08	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			Y	-0-					81
09	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	1424	2			Y	-0-					81
10	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	1327	2			Y	-0-					81
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					81
*12	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	1378	2			Y	-0-					81
01	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	1226	2	3	9	Y	3	83	1			1

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
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	687	-0-	-181	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	607	-0-	-173	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	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
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-

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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					15
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					15
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					15
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					15
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	1084	2			Y	-0-					9
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					9
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					9
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					9
12	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2			Y	-0-					9
01	1395	N	1102	-0-	-293	-0-	1102	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
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	195	-0-	-195	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	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
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			Y	-0-					-0-

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
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-					4
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			Y	-0-					4
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			Y	-0-					4
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			Y	-0-					4
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					4
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					4

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2025

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					20
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					20
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					20
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					20
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					20
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					20

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

08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 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
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	320	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	332	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1933	2	12	9	Y	11					11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	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

08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

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

08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

08	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	2			Y	-0-					14
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					14
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					14
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					14
12	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			Y	-0-					14
01	992	N	798	-0-	-194	-0-	798	2			Y	-0-					14

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

08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

08	713	N	564	-0-	-149	-0-	564	2			Y	-0-					2
09	870	N	530	-0-	-340	-0-	530	2			Y	-0-					2
10	837	N	555	-0-	-282	-0-	521	2	34	9	Y	31	31	1			2
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			Y	-0-					2
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y	-0-					2
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					2

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	532	-0-	-128	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	413	-0-	-176	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

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

08	899	N	863	-0-	-36	-0-	862	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	833	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	868	N	828	-0-	-40	-0-	827	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	336	-0-	-204	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					10
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			Y	-0-					10
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					10
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			Y	-0-					10
12	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			Y	-0-					10
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	182	-0-	-283	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	23	-0-	-442	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	185	-0-	-187	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

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
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1044	2	76	9	Y	69	69	1			-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	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

08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

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

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

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

08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

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

08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-

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

08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1666	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	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
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			Y	-0-					3
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					3
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					3
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					3
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					3
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	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
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					39
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	Y	1	39	1			1
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	Y	2					3
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1015	2	2	9	Y	2					5
12	961	N	646	-0-	-315	-0-	645	2	1	9	Y	1					6
01	961	N	457	-0-	-504	-0-	454	2	3	9	Y	3					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	806	2	25	9	Y	23					68
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	773	2	8	9	Y	7	63	1			12
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	795	2	20	9	Y	18					30
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	758	2	13	9	Y	12					42
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	762	2	11	9	Y	10	40	1			12
01	806	N	744	-0-	-62	-0-	725	2	19	9	Y	17					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-

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
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	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
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	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
08	992	N	902	-0-	-90	-0-	902	2			Y	-0-					5
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					5
10	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			Y	-0-					5
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					5
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					5
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	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
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-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
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	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
08	620	N	443	-0-	-177	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	458	-0-	-112	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	335	2	8	9	Y	7					7
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					7
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					7
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					5
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			Y	-0-					5
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					5
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			Y	-0-					5
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					5
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			Y	-0-					6
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					6
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					6
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					6
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					6
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			Y	-0-					6

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

08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

08	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3397	-0-	397	397	3397	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4527	-0-	1427	1824	4527	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2616	-0-	-384	1440	2616	2			Y	-0-					-0-
12	4117	X	2677	-0-	-1440	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 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
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					5
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			Y	-0-					5
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					5
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					5
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					5
01	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			Y	-0-					5

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

08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

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

08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-

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

08	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	571	-0-	-142	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	2			Y	-0-					1
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					1
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					1
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
01	155	N	-0-	-0-	-155	-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
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					6
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					6
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			Y	-0-					6
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					6
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					6
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	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
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	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
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	630	-0-	-90	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			Y	-0-					-0-

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
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			Y	-0-					12
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			Y	-0-					12
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					12
11	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	2			Y	-0-					12
12	744	N	538	-0-	-206	-0-	538	2			Y	-0-					12
01	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	2			Y	-0-					12

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

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

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

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

08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	62	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	60	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	62	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	60	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	62	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	62	1	172	2	Y	-0-					-0-

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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					5
09	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			Y	-0-					5
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					5
11	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2			Y	-0-					5
12	1023	N	973	-0-	-50	-0-	950	2	23	9	Y	21					26
01	1054	N	915	-0-	-139	-0-	897	2	18	9	Y	16	42	1			-0-

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

08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

08	620	N	598	-0-	-22	-0-	62	1	536	2	Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	60	1	516	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	62	1	518	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	60	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	62	1	495	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	521	-0-	-68	-0-	62	1	459	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		676	-0-	676	911	676	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		234	-0-	234	1145	234	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		159	-0-	159	1304	159	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	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
08	620	N	247	-0-	-373	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	234	-0-	-156	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	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
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	Y	3					14
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	Y	1					15
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					15
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					15
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					15
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					15

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
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	372	1	1105	2	Y	-0-					-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	360	1	1096	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	132	1	981	2	Y	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	745	-0-	-402	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	671	-0-	-445	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 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
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					9
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					9
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					9
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-					9
12	403	N	92	-0-	-311	-0-	92	2			Y	-0-					9
01	403	N	129	-0-	-274	-0-	129	2			Y	-0-					9

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 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
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	93	1	171	2	Y	-0-					17
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	90	1	168	2	Y	-0-					17
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	93	1	174	2	Y	-0-					17
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	90	1	164	2	Y	-0-					17
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	93	1	160	2	Y	-0-					17
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	93	1	175	2	Y	-0-					17

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 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
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			Y	-0-					8
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			Y	-0-					8
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					8
11	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			Y	-0-					8
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					8
01	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	2			Y	-0-					8

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
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

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

08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

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

08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	326	-0-	-325	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

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

08	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

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

08	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	142	-0-	-292	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

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

08	651	N	481	-0-	-170	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

08	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					29
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					29
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					29
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					29
12	775	N	648	-0-	-127	-0-	648	2			Y	-0-					29
01	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	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
08	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	326	-0-	-214	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	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
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	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
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4326	2	4	9	Y	4					7
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					7
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			Y	-0-					7
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					7
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					7
01	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	372	1	2775	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
08	930	N	621	-0-	-309	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			Y	-0-					14
09	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	2			Y	-0-					14
10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			Y	-0-					14
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					14
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					14
01	1085	N	817	-0-	-268	-0-	817	2			Y	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					-0-

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

08	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	887	-0-	-105	-0-	887	2			Y	-0-					-0-

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

08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					7
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					7
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					7
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					7

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

08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

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

08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	779	-0-	-120	-0-	755	2	24	9	Y	22					22
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					22
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					22
01	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	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
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	246	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	235	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	226	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	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
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	1399	2	12	9	Y	11					11
11	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2			Y	-0-					11
12	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	1397	2	11	9	Y	10					21
01	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	1282	2	4	9	Y	4					25

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
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-

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
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

ELSOM, GEORGE SWD WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5517 - 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
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2026

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 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
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			Y	-0-					5
09	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	2			Y	-0-					5
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			Y	-0-					5
11	570	N	332	-0-	-238	-0-	332	2			Y	-0-					5
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					5
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					5

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2025

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

08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-

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

08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1776	2	2	9	Y	2					18
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2593	2	14	9	Y	13	31	1			-0-
10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 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
08	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1374	-0-	-455	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1113	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1049	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	139	-0-	-264	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

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

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

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
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

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

08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

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

08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1189	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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

08	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1487	2	14	9	Y	13					13
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	2	1	9	Y	1					14
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1790	2	9	9	Y	8					22
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1739	2	9	9	Y	8					30

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1264	2	6	9	Y	5					5
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	Y	1					6
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1395	2	4	9	Y	4					10
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	Y	1					11

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3575	-0-	-55	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3608	-0-	-50	-0-	3597	2	11	9	Y	10					10
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-					10
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					10
01	3689	X	3376	-0-	-313	-0-	3376	2			Y	-0-					10

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 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
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	796	-0-	-74	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	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
08	3100	N	3210	-0-	110	110	3203	2	7	9	Y	6					6
09	3000	N	3617	-0-	617	727	3604	2	13	9	Y	12	18	1			-0-
10	3100	N	3585	-0-	485	1212	3585	2			Y	-0-					-0-
11	4858	X	3646	-0-	-1212	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
12	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3367	2	40	9	Y	36					36

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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2026

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
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	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
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	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
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	277	-0-	-281	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1069	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	953	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	992	N	871	-0-	-121	-0-	870	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	992	N	860	-0-	-132	-0-	859	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	868	N	746	-0-	-122	-0-	746	2			Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

08	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1333	2	1	9	Y	1					8
09	1320	N	841	-0-	-479	-0-	841	2			Y	-0-					8
10	1457	N	863	-0-	-594	-0-	863	2			Y	-0-					8
11	1290	N	892	-0-	-398	-0-	892	2			Y	-0-					8
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					8
01	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			Y	-0-					8

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1610	2	1	9	Y	1					9
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1734	2	4	9	Y	4					13
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1669	2	3	9	Y	3					16
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1842	2	3	9	Y	3					19
12	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1752	2	10	9	Y	9					28
01	1674	N	1437	-0-	-237	-0-	1423	2	14	9	Y	13	41	1			-0-

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

08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	62	-0-	-208	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

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

08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	851	-0-	-389	-0-	851	2			Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-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

08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	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
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					8
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					8
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					8
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					8
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					8
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	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
08	465	N	256	-0-	-209	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	219	-0-	-171	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					13
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					13
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1966	2	4	9	Y	4					17
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1906	2	9	9	Y	8					25
12	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1902	2	7	9	Y	6					31
01	1922	N	1573	-0-	-349	-0-	1564	2	9	9	Y	8					39

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
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	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
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	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
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	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
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	507	-0-	-206	-0-	507	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
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	1408	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					1
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					1
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					1
11	1170	N	1015	-0-	-155	-0-	1015	2			Y	-0-					1
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					11
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					11
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					11
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					11
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					11
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					11

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

08	5239	X	4650	-0-	-589	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	2598	-0-	-2442	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	714	-0-	-4494	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4415	-0-	-625	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	3558	-0-	-1154	-0-	3549	2	9	9	Y	8					8
01	4650	X	3408	-0-	-1242	-0-	3394	2	14	9	Y	13					21

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

08	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	837	N	359	-0-	-478	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-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
08	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1393	2	2	9	Y	2					16
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					16
10	1426	N	511	-0-	-915	-0-	511	2			Y	-0-					16
11	1350	N	37	-0-	-1313	-0-	37	2			Y	-0-					16
12	1550	N	1088	-0-	-462	-0-	1088	2			Y	-0-					16
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	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
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					2
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					2
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					2
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					2
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					2
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	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
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					2
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					2
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					2
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					2
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					2
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	Y	2					12
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	763	2	26	9	Y	24	36	1			-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1574	2	3	9	Y	3					5
09	1410	N	1053	-0-	-357	-0-	1051	2	2	9	Y	2					7
10	1581	N	949	-0-	-632	-0-	949	2			Y	-0-					7
11	1530	N	1339	-0-	-191	-0-	1319	2	20	9	Y	18					25
12	1085	N	788	-0-	-297	-0-	782	2	6	9	Y	5					30
01	961	N	644	-0-	-317	-0-	644	2			Y	-0-					30

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5201 - 5797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			Y	-0-					24
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					24
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					24
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					24
12	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			Y	-0-					24
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					4
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					4
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					4
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					4
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					4
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	536	2	25	9	Y	23	27	1			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					24
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					24
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					24
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					24
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					24
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					24

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					13
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					13
10	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			Y	-0-					13
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					13
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					13
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					13

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2025

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					18
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1755	2	14	9	Y	13	31	1			-0-
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	N	179	-0-	-379	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

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
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	2	2	9	Y	2					7
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	933	2	3	9	Y	3					10
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1024	2	8	9	Y	7					17
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	Y	1					18
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1170	2	8	9	Y	7					25
01	961	N	850	-0-	-111	-0-	840	2	10	9	Y	9					34

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

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	365	-0-	-565	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	83	-0-	-817	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	85	-0-	-876	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	38	-0-	-334	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1469	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1631	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1704	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1676	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1650	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

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

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					14
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			Y	-0-					14
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					14
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					14
12	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			Y	-0-					14
01	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			Y	-0-					14

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	2			Y	-0-					5
09	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			Y	-0-					5
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					5
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-					5
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

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

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	899	N	861	-0-	-38	-0-	857	2	4	9	Y	4					29
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	Y	2					31
10	837	N	345	-0-	-492	-0-	338	2	7	9	Y	6					37
11	840	N	165	-0-	-675	-0-	165	2			Y	-0-					37
12	899	N	177	-0-	-722	-0-	177	2			Y	-0-					37
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					37

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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	606	-0-	-200	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	507	-0-	-273	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	636	-0-	-170	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-

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

08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	1626	-0-	-504	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

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

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	415	-0-	-155	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	681	-0-	-528	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	830	-0-	-310	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	287	-0-	-860	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	317	-0-	-365	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

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

08	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

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

08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-

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

08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

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

08	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-

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

08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					2
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					2
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			Y	-0-					2
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					2
12	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			Y	-0-					2
01	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					7
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					7
10	1271	N	786	-0-	-485	-0-	786	2			Y	-0-					7
11	1200	N	757	-0-	-443	-0-	757	2			Y	-0-					7
12	1178	N	809	-0-	-369	-0-	809	2			Y	-0-					7
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	716	-0-	-307	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 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
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					8
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					8
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					8
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					8
12	496	N	262	-0-	-234	-0-	262	2			Y	-0-					8
01	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			Y	-0-					8

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	283	-0-	-167	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	298	-0-	-322	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

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

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
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	719	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	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
08	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	325	-0-	-791	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1173	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	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
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	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
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					28
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					28
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					28
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					28
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					28
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3272	2	6	9	Y	5					40
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-					40
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					40
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					40
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			Y	-0-					40
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					40

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

08	14B2	EXT	122	-0-	122	246	122	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	133	-0-	133	379	133	2			Y	-0-					-0-
10		470 X	91	-0-	-379	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
10		279 N	69	-0-	-210	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11		120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12		186 N	13	-0-	-173	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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

08		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
09		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
12		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

08		403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
09		660 N	352	-0-	-308	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	362	2	44	9	Y	40	38	1			2
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					2
12		372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-					2
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					2

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	928	-0-	-95	-0-	928	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	434	N	180	-0-	-254	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*02	896	N	136	-0-	-760	-0-	136	2			Y	-0-					30
*03	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	2			Y	-0-					30
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					30
*05	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			Y	-0-					30
*06	360	N	19	-0-	-341	-0-	19	2			Y	-0-					30
*07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					30
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					30
*09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					30
*10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					30
*11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					30
*12	992	N	788	-0-	-204	-0-	788	2			Y	-0-					30
01	992	N	637	-0-	-355	-0-	637	2			Y	-0-					30

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
08	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2516	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
10	2697	N	2507	-0-	-190	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	1994	-0-	-316	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2247	-0-	-419	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2278	-0-	-233	-0-	2278	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
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					2
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					2
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					2
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-					2
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					2
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	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
08	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	1905	2	6	9	Y	5	41	1			1
09	1920	N	1887	-0-	-33	-0-	1887	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1680	-0-	-366	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-

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

08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

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

08	1643	N	1200	-0-	-443	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-

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

08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

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

08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	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
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 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
08	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	801	-0-	-191	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2026

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 2C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

08	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2026

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	372	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	360	1	413	2	Y	1					1
						1	9									
10	806 N	756	-0-	-50	-0-	372	1	382	2	Y	2					3
						2	9									
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	360	1	334	2	Y	-0-					3
12	806 N	737	-0-	-69	-0-	372	1	365	2	Y	-0-					3
01	744 N	682	-0-	-62	-0-	372	1	310	2	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-

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

08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 11U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

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

08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

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

08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	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
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					2
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					2
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					2
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					2
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					2
01	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1652	2			Y	-0-					2

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

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

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	953	-0-	-225	-0-	949	2	4	9	Y	4	71	1			3
09	1230	N	999	-0-	-231	-0-	999	2			Y	-0-	1	1			2
10	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			Y	-0-					2
11	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	2			Y	-0-					2
12	1023	N	667	-0-	-356	-0-	667	2			Y	-0-					2
01	806	N	591	-0-	-215	-0-	591	2			Y	-0-					2

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1145	-0-	-312	-0-	1135	2	10	9	Y	9					47
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1593	2	6	9	Y	5					52
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1655	2	7	9	Y	6					58
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1574	2	21	9	Y	19					77
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	2	7	9	Y	6					83
01	1488	N	1186	-0-	-302	-0-	1180	2	6	9	Y	5					88

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2298	-0-	-120	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2056	-0-	-269	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2055	-0-	-239	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1470	-0-	-111	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 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
08	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	1337	2			Y	-0-					2
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					2
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					2
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1689	2	3	9	Y	3					5
12	1798	N	873	-0-	-925	-0-	872	2	1	9	Y	1					6
01	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	1515	2			Y	-0-					6

WCCO 4 WELL #: 22V RRCID -> 207724 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					1
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					1
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2	9	Y	2					3
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	Y	3					6
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	2	1	9	Y	1					7
01	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1343	2	9	9	Y	8					15

DCCO 1 WELL #: 11V RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			Y	-0-					-0-
09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4758	-0-	-140	-0-	4758	2			Y	-0-					-0-
11	4740	X	4581	-0-	-159	-0-	4581	2			Y	-0-					-0-
12	4898	X	4605	-0-	-293	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	3206	-0-	-1692	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1109	2	14	9	Y	13					13
11	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	1165	2	17	9	Y	15					28
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					28
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					28

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	2	1	9	Y	1					1
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	600	2	4	9	Y	4					5

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

08	2697	X	1674	-0-	-1023	-0-	1674	2			Y	-0-					23
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					23
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					23
11	1620	N	657	-0-	-963	-0-	651	2	6	9	Y	5	22	1			6
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-	1	1			5
01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					5

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					19
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					19
10	2108	N	1448	-0-	-660	-0-	1448	2			Y	-0-					19
11	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	2038	2	1	9	Y	1					20
12	2108	N	1665	-0-	-443	-0-	1665	2			Y	-0-					20
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					20

DCCO 1 WELL #: 28V RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

08	1116	N	695	-0-	-421	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	699	-0-	-261	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK, BOB GU WELL #: 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
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
	PEARSON, BIRTIE A. GU				WELL #: 2		RRCID -> 216374					COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 6167		PERF. 5716 - 5895
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1030	2	4	9	Y	4	53	1			1
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1395	N	442	-0-	-953	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	383	-0-	-607	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
	PEARSON, BIRTIE A. GU "A"				WELL #: 2		RRCID -> 216452					COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5012 - 5172
08	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	485	-0-	-145	-0-	479	2	6	9	Y	5					5
10	713	N	517	-0-	-196	-0-	511	2	6	9	Y	5					10
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					10
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					10
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			Y	-0-					10
	DCCO 2				WELL #: 58V		RRCID -> 216614					COMPL. DATE 03/06/2006			TOTAL DEPTH 6306		PERF. 5720 - 6062
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
	HILL, LLOYD W. "A"				WELL #: 3		RRCID -> 218087					COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4378 - 5970
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
	BLALOCK, BOB GU				WELL #: 15		RRCID -> 218168					COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5794 - 6188
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1202	-0-	-178	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1088	-0-	-369	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
	DCCO 1				WELL #: 53D		RRCID -> 218208					COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 6193		PERF. 5726 - 6076
08	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	1585	-0-	-1329	-0-	1584	2	1	9	Y	1					16
09	2820	X	1821	-0-	-999	-0-	1807	2	14	9	Y	13	29	1			-0-
10	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

08	1674	N	1333	-0-	-341	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1136	-0-	-394	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1115	-0-	-497	-0-	1081	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	1290	N	917	-0-	-373	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 57V RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

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

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

08	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y	-0-					13
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	2			Y	-0-					13
10	558	N	381	-0-	-177	-0-	381	2			Y	-0-					13
11	510	N	290	-0-	-220	-0-	290	2			Y	-0-					13
12	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			Y	-0-					13
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					13

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	1178	N	930	-0-	-248	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
*12	1333	N	1005	-0-	-328	-0-	966	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
*01	1209	N	799	-0-	-410	-0-	799	2			Y	-0-					-0-

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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 13V RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

08	0	W	1067	-0-	1067	18794	1067	2			N	-0-					-0-
09	0	W	1055	-0-	1055	19849	1055	2			N	-0-					-0-
10	0	W	1055	-0-	1055	20904	1055	2			N	-0-					-0-
11	0	W	1035	-0-	1035	21939	1035	2			N	-0-					-0-
12	0	W	1056	-0-	1056	22995	1056	2			N	-0-					-0-
01	0	W	856	-0-	856	23851	856	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 12V RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	1816	-0-	-757	-0-	353	1	1463	2	Y	-0-					-0-
09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	342	1	2027	2	Y	-0-					-0-
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	353	1	2230	2	Y	-0-					-0-
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	342	1	2144	2	Y	-0-					-0-
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	353	1	2240	2	Y	-0-					-0-
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	353	1	1219	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	523	-0-	-531	-0-	431	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	417	1	3687	2	Y	-0-					-0-
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	431	1	4093	2	Y	-0-					-0-
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	417	1	3054	2	Y	-0-					-0-
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	431	1	4258	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	389	1	2959	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	3061	2			Y	-0-					2
09	3090	X	2059	-0-	-1031	-0-	2059	2			Y	-0-					2
10	2852	X	2499	-0-	-353	-0-	2499	2			Y	-0-					2
11	2970	X	2704	-0-	-266	-0-	2704	2			Y	-0-					2
12	3069	X	2607	-0-	-462	-0-	2607	2			Y	-0-					2
01	3069	X	2239	-0-	-830	-0-	2239	2			Y	-0-					2

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

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

DCCO 1 WELL #: 52H RRCID -> 233094 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 6361 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	267	1	1793	2	Y	-0-			-0-
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	258	1	1240	2	Y	-0-			-0-
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	267	1	2186	2	Y	-0-			-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	247	1	1913	2	Y	-0-			-0-
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	267	1	1789	2	Y	-0-			-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	267	1	1638	2	Y	-0-			-0-

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
08	3100	N	3169	-0-	69	378	448	1	2721	2	Y	-0-			-0-
09	2991	X	2613	-0-	-378	-0-	434	1	2179	2	Y	-0-			-0-
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	448	1	2733	2	Y	-0-			-0-
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	434	1	2612	2	Y	-0-			-0-
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	448	1	2821	2	Y	-0-			-0-
01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	356	1	2172	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
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	448	1	1801	2	Y	-0-			-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	434	1	2017	2	Y	-0-			-0-
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	448	1	1956	2	Y	-0-			-0-
11	1140	N	878	-0-	-262	-0-	434	1	444	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	3583	-0-	483	483	448	1	3135	2	Y	-0-			-0-
01	2865	N	2382	-0-	-483	-0-	353	1	2029	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
08	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	3198	2	1	9	Y	1			4
09	3120	X	2920	-0-	-200	-0-	2920	2			Y	-0-			4
10	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	3129	2			Y	-0-			4
11	3090	X	2984	-0-	-106	-0-	2984	2			Y	-0-			4
12	3193	X	3040	-0-	-153	-0-	3040	2			Y	-0-			4
01	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	3006	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
08	2480	N	2201	-0-	-279	-0-	2201	2			Y	-0-			-0-
09	2280	N	1878	-0-	-402	-0-	1878	2			Y	-0-			-0-
10	2387	N	1853	-0-	-534	-0-	1853	2			Y	-0-			-0-
11	2130	N	1748	-0-	-382	-0-	1748	2			Y	-0-			-0-
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-			-0-
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-			-0-

DCCO 1 WELL #: 84H 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
08	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			Y	-0-			-0-
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-			-0-
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-			-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-			-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-			-0-
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 61H 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
08	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1471	-0-	-149	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 88H RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 34H RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					71
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-	65	1			6
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					6
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					6
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					6
01	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					6

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2165	-0-	-25	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-

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

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	847	-0-	-238	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	729	-0-	-263	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	679	-0-	-158	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

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

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	69	-0-	-551	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3333	-0-	-294	-0-	3333	2			Y	-0-					84
09	3510	X	2967	-0-	-543	-0-	2967	2			Y	-0-	84	1			-0-
10	3410	X	3103	-0-	-307	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	3050	-0-	-190	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3168	-0-	-180	-0-	3166	2	2	9	Y	2					2
01	3348	X	3047	-0-	-301	-0-	3047	2			Y	-0-					2

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					29
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-	22	1			7
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					7
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					7
12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			Y	-0-					7
01	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			Y	-0-					7

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	1893	-0-	-1083	-0-	620	1	1273	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	1359	-0-	-1221	-0-	600	1	759	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	1887	-0-	-1213	-0-	572	1	1315	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	600	1	2460	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	620	1	2190	2	Y	-0-					-0-
01	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	620	1	1754	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	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

08	4092	X	2475	-0-	-1617	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3628	-0-	-464	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	1677	-0-	-2415	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-

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

08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	678	-0-	-72	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-

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

08	2604	N	1095	-0-	-1509	-0-	1095	2			Y	-0-					53
09	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	1353	2	1	9	Y	1					54
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1384	2	2	9	Y	2					56
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					56
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-	56	1			-0-
01	1395	N	958	-0-	-437	-0-	958	2			Y	-0-					-0-

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

08	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	2852	2			Y	-0-					149
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					149
10	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					149
11	2760	X	2703	-0-	-57	-0-	2703	2			Y	-0-					149
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					149
01	2852	X	2567	-0-	-285	-0-	2567	2			Y	-0-					149

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

08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	372	1	2138	2	Y	-0-					-0-
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	360	1	2150	2	Y	-0-					-0-
10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	372	1	2209	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2355	-0-	-45	-0-	360	1	1995	2	Y	-0-					-0-
12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	372	1	2321	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	284	1	1979	2	Y	-0-					-0-

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

08	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			Y	-0-					3
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					3
10	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	2			Y	-0-					3
11	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	2			Y	-0-					3
12	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			Y	-0-					3
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	727	2	18	9	Y	16					19

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

08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

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

08	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
01		14B DENY	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

08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	347	2	11	9	N	10					304
09	360	N	300	-0-	-60	-0-	289	2	11	9	N	10	191	1			123
10	341	N	277	-0-	-64	-0-	266	2	11	9	N	10					133
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	282	2	11	9	N	10					143
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	269	2	11	9	N	10					153
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					153

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
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					288
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					288
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					288
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					288
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					288
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	17	-0-	-283	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	3			N	-0-					-0-
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	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
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					82
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					82
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					82
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					82
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					82
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	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
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					33
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					33
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					33
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					33
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					33
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					75
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					75
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					75
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					75
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					75
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1205	3	7	9	N	6					100
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1189	3	6	9	N	5					105
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1197	3	7	9	N	6					111
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	3	7	9	N	6					117
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1700	3	6	9	N	5					122
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					122

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
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					80
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					80
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					80
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					80
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					80
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					80

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

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

THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	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
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					44
09	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1442	2			N	-0-					44
10	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1478	2			N	-0-					44
11	1530	N	1239	-0-	-291	-0-	1239	2			N	-0-					44
12	1488	N	779	-0-	-709	-0-	779	2			N	-0-					44
01	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	1284	2			N	-0-					44

COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	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
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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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	2752	N	863	-0-	-1889	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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
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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					2
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					2
01	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	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
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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
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	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	823	N	776	-0-	-47	-0-	776	2			Y	-0-					18
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					76
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					76
01	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

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		1841	-0-	1841	3155	1841	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1673	-0-	1673	4828	1673	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4828					Y	NO RPT					-0-

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
01	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	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

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	3000	N	2178	-0-	-822	8114	2075	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
*12	3100	N	1973	-0-	-1127	6987	1973	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6987					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

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		1957	-0-	1957	3688	1957	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1768	-0-	1768	5456	1768	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5456					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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
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		159	-0-	159	280	159	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	280					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	280					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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		34	-0-	34	51	34	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	51					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					6
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	N	3					9
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					9
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1116	2	3	9	N	3					12
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					12
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	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

08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					45
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					45
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					45
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					45
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					45
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					45

SOMERSET OPERATING, LLC 101481
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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									
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	299	3	N	30					150
							33	9									
*01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	299	3	N	5					155
							6	9									

WT FITTS OPERATING 101837
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					48
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					48
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					48
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					48
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					48
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WT FITTS OPERATING //CONT.// 101837
MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	279	N	53	-0-	-226	-0-	53	3			N	-0-					-0-

INCENDIUM RESOURCES LLC 102170
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1027	2	51	9	N	46	146	1			28
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	985	2	56	9	N	51					79
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	973	2	53	9	N	48					127
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	951	1	128	9	N	116	187	1			56
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	976	2	64	9	N	58					114
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	948	2	52	9	N	47					161

A J MYERS PROD. LLC 102744
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

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

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BKV BARNETT II, LLC 103758
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
08	2759	X	2730	-0-	-29	-0-	2723	2	7	9	N	6					114
09	2670	X	2590	-0-	-80	-0-	2578	2	12	9	N	11					125
10	2697	N	2524	-0-	-173	-0-	2524	2			N	-0-					125
11	2640	N	2592	-0-	-48	-0-	2591	2	1	9	N	1	85	1			41
12	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	2570	2			N	-0-	41	1			-0-
01	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC 139140
BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					29
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					29
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					29
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					29
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					29
*01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					29

RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					10
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					10
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					10
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					10
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					10
*01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					10

RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					36
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					36
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					36
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					36
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					36
*01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					36

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					55
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					55
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					55
*01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					55

PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					9
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					9
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					9
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					9
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					9
*01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					9

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					30
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					30
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					30
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					30
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					30
*01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					6
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					6
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					6
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					6
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					6
*01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					6

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					34
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					34
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					34
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					34
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					34
*01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					34

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					19
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					19
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					19
11	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	3			N	-0-					19
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					19
*01	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*01	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

08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					15
09	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	1062	3			N	-0-					15
10	1178	N	981	-0-	-197	-0-	981	3			N	-0-					15
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					15
12	1085	N	886	-0-	-199	-0-	886	3			N	-0-					15
*01	992	N	889	-0-	-103	-0-	889	3			N	-0-					15

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	962	-0-	-247	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1010	-0-	-400	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*01	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	3			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*01	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

08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					39
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					39
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					39
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					39
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					39
*01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					39

OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					2
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					2
10	930	N	623	-0-	-307	-0-	623	3			N	-0-					2
11	960	N	673	-0-	-287	-0-	673	3			N	-0-					2
12	930	N	685	-0-	-245	-0-	685	3			N	-0-					2
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

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

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					150
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					150
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					150
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					150
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					150
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					150

CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					118
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					118
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					118
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					118
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					118
*01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					118

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

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

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
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					56
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					56
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					56
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					56
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					56
*01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					156
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3427	2	4	9	N	4					160
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					160
11	3000	N	3039	-0-	39	39	3039	2			N	-0-					160
12	3459	X	3420	-0-	-39	-0-	3412	2	8	9	N	7					167
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3310	2	14	9	N	13					180

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	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
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					-0-
11	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

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
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
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
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	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
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	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
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					7
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					7
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					7
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					7
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					7
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	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
08	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	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
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	2			N	-0-					-0-
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					-0-
12	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1063	-0-	-270	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-

CROCKETT OPERATING, LLC 190099
BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	S	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					40
09	8	S	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					40
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	8	S	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					40
12	8	S	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					40
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	X	650	-0-	-94	-0-	650	3			N	-0-					16
09	960	X	606	-0-	-354	-0-	606	3			N	-0-					16
10	713	N	539	-0-	-174	-0-	539	3			N	-0-					16
11	630	N	395	-0-	-235	-0-	395	3			N	-0-					16
12	620	N	400	-0-	-220	-0-	400	3			N	-0-					16
01	527	N	384	-0-	-143	-0-	384	3			N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DELFIN OPERATING, LLC 212175
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	X	446	-0-	-1383	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1216	-0-	-554	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1207	-0-	-126	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
11	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
12	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
01	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					94
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					94
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	753	3	142	9	N	129	129	1			94
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					94
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					94
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					94

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2024

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	259	1	442	2	N	-0-			3
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	251	1	426	2	N	-0-			3
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	259	1	407	2	N	-0-			3
11	690	N	544	-0-	-146	-0-	251	1	293	2	N	-0-			3
12	713	N	415	-0-	-298	-0-	259	1	156	2	N	-0-			3
01	651	N	358	-0-	-293	-0-	259	1	99	2	N	-0-			3

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	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
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			2
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			2
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			2
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			2
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			2
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-
09	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	2			N	-0-			-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-			-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-			-0-
12	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					14
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					14
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					14
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					14
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					14
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					14

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

08	155	N	134	-0-	-21	-0-	81	1	53	2	N	-0-					16
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	78	1	48	2	N	-0-					16
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	81	1	49	2	N	-0-					16
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	78	1	48	2	N	-0-	1	5			15
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	81	1	48	2	N	-0-					15
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	81	1	24	2	N	-0-					15

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					33
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					33
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					33
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					33
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					33
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 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
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	20	1			129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					148
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					164
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					184
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	162	1			51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					69

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					7
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					7
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					7
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					7
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					7
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					7

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 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
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					34
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					34
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					34
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					34
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					34
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					34

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
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									
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	79	1	1171	2	N	13					163
							14	9									
*01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	79	1	1108	2	N	-0-	156	1			7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					26
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					26
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					26
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					26
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					26
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					26

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1378	2	13	9	N	12					128
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1298	2	10	9	N	9					137
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1288	2	9	9	N	8					145
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	N	2	133	1			14
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1083	2	3	9	N	3					17
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					17

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 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
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	133	1	91	2	N	-0-					20
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	143	1	85	2	N	-0-					20
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	148	1	87	2	N	-0-					20
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	141	1	85	2	N	-0-					20
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	145	1	86	2	N	-0-					20
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	129	1	72	2	N	-0-					20

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2026

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	6	1	500	2	N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	6	1	510	2	N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	6	1	519	2	N	-0-					-0-
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	6	1	424	2	N	-0-					-0-
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	6	1	424	2	N	-0-					-0-
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	6	1	386	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	62	-0-	-93	-0-	15	1	47	2	N	-0-	5	5			53
09	150	N	56	-0-	-94	-0-	11	1	45	2	N	-0-					53
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	16	1	60	2	N	-0-					53
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	N	-0-					53
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	16	1	66	2	N	-0-					53
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-					53

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2			N	-0-					28
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					28
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					28
11	1140	N	360	-0-	-780	-0-	360	2			N	-0-					28
12	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			N	-0-					28
01	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1138	2			N	-0-					28

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					8
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					8
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					8
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					8
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					8
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					8

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					5
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					5
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					5
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					5
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					5
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	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
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	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
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					3
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					3
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					3
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	1	5			2
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					2
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					22
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					22
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					22
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					22
12	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					22
01	341	N	126	-0-	-215	-0-	126	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
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					13
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					13
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					13
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					13
12	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					13
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					19
09	450	N	169	-0-	-281	-0-	169	2			N	-0-					19
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					19
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					19
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					19
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					19

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					28
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					28
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					28
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					28
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	944	2	2	9	N	2					30
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					30

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	81	1	635	2	N	-0-					73
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	78	1	603	2	N	-0-					73
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	81	1	625	2	N	-0-					73
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	78	1	608	2	N	-0-					73
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	81	1	640	2	N	-0-					73
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	81	1	621	2	N	-0-					73

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					40
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					40
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					40
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					40
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					40
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

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

08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	59	1	953	2	N	-0-					14
09	990	N	980	-0-	-10	-0-	57	1	923	2	N	-0-					14
10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	59	1	951	2	N	-0-					14
11	990	N	969	-0-	-21	-0-	56	1	913	2	N	-0-					14
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	59	1	932	2	N	-0-					14
01	1023	N	980	-0-	-43	-0-	59	1	921	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	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

08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					1
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					1
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					1
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					1
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					1
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	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

08	651	N	647	-0-	-4	-0-	81	1	566	2	N	-0-					7
09	690	N	640	-0-	-50	-0-	78	1	562	2	N	-0-					7
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	81	1	587	2	N	-0-					7
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	78	1	574	2	N	-0-					7
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	81	1	584	2	N	-0-					7
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	81	1	572	2	N	-0-					7

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	81	1	636	2	N	-0-					61
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	78	1	593	2	N	-0-					61
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	81	1	609	2	N	-0-					61
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	78	1	574	2	N	-0-					61
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	81	1	608	2	N	-0-	61	1			-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	80	1	584	2	N	-0-					-0-

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					2
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					2
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					2
11	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	2			N	-0-					2
12	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-					2
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					2

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2026

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					7
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					7
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					7
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					7
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					7
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					7

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	81	1	1112	2	N	-0-					13
09	1290	N	666	-0-	-624	-0-	78	1	588	2	N	-0-					13
10	1333	N	498	-0-	-835	-0-	81	1	417	2	N	-0-					13
11	1140	N	478	-0-	-662	-0-	78	1	400	2	N	-0-					13
12	682	N	462	-0-	-220	-0-	81	1	381	2	N	-0-					13
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	81	1	473	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
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	734	2	4	9	N	4					51
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	700	2	4	9	N	4					55
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					55
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	N	3					58
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	721	2	7	9	N	6					64
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	691	2	9	9	N	8					72

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					12
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					12
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					12
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					12
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					12
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					12

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					38
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					38
10	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					38
11	DLQ G-10		83	-0-	83	184	83	2			Y	-0-					38
12	DLQ G-10		106	-0-	106	290	106	2			Y	-0-					38
01	DLQ G-10		76	-0-	76	366	76	2			Y	-0-					38

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

08	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1043	-0-	-247	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					32
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					32
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					32
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					32

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	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
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	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

08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	81	1	87	2	N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	78	1	83	2	N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	81	1	88	2	N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	78	1	81	2	N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	81	1	79	2	N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	81	1	79	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

08	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					41
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					41
10	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					41
11	660	N	558	-0-	-102	-0-	558	2			N	-0-					41
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					41
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					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
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	420	N	272	-0-	-148	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					105
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					105
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					105
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					105
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					105
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					105

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					14
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					14
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					14
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					14
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-	1	5			13
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1					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
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					64
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					64
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-	5	5			59
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-	4	5			55
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					55
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	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
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	N	-0-					-0-
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	5	1	133	2	N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	6	1	177	2	N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-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
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	60	1	310	2	N	1					1
							1	9									
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	54	1	285	2	N	-0-					1

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
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	72	1	573	2	N	-0-					1
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	69	1	524	2	N	-0-					1
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	72	1	515	2	N	-0-					1
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	69	1	356	2	N	-0-					1
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	72	1	368	2	N	-0-					1
01	496	N	403	-0-	-93	-0-	64	1	339	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
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	21	1	170	2	N	-0-					1
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	21	1	155	2	N	-0-					1
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	21	1	153	2	N	-0-					1
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	21	1	106	2	N	-0-					1
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	21	1	109	2	N	-0-					1
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	19	1	101	2	N	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	258	-0-	-83	-0-	29	1	229	2	N	-0-					1
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	28	1	209	2	N	-0-					1
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	29	1	206	2	N	-0-					1
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	28	1	142	2	N	-0-					1
12	248	N	176	-0-	-72	-0-	29	1	147	2	N	-0-					1
01	248	N	160	-0-	-88	-0-	25	1	135	2	N	-0-					1

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
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	2	N	-0-					1
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	27	1	207	2	N	-0-					1
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	28	1	204	2	N	-0-					1
11	240	N	168	-0-	-72	-0-	27	1	141	2	N	-0-					1
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	28	1	146	2	N	-0-					1
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	25	1	134	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
08	1457	N	625	-0-	-832	-0-	149	1	476	2	N	-0-	6	7			-0-
09	1410	N	749	-0-	-661	-0-	149	1	600	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	723	-0-	-703	-0-	150	1	573	2	N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	145	1	531	2	N	-0-					-0-
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	149	1	617	2	N	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	149	1	698	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
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					13
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	894	2	3	9	Y	3					16
10	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	2			Y	-0-					16
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					16
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	Y	1					17
*01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					17

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
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					12
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					12
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					12
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					12
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					12
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	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
08	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					41
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					41
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					41
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					41
*12	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-	33	1			8
01	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	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
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					32
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					32
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					32
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					32
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					32
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					32

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

08	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	2			Y	-0-					23
09	870	N	495	-0-	-375	-0-	495	2			Y	-0-					23
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					23
11	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-					23
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					23
01	992	N	918	-0-	-74	-0-	918	2			Y	-0-					23

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					82
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					82
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					82
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					82
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					82
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					82

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	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

08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					20
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					20
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					20
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					20
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					20
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

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

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-

KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

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

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					5
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					5
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					5
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					5
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					5
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					5

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	78	1	111	2	N	-0-					21
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	76	1	121	2	N	-0-					21
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	78	1	117	2	N	-0-					21
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	60	1	67	2	N	-0-					21
12	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					21
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	47	1	132	2	N	-0-					21

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	354	1	589	2	N	-0-					15
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	357	1	545	2	N	-0-					15
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	369	1	563	2	N	-0-					15
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	354	1	549	2	N	-0-					15
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	365	1	555	2	N	-0-					15
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	344	1	533	2	N	-0-					15

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	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

08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					8
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					8
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					8
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					8
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					8
01	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					8

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	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

08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

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

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					2
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					2
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					2
11	480	N	265	-0-	-215	-0-	265	2			N	-0-					2
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					2
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					2

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	280	1	436	2	N	-0-					32
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	282	1	400	2	N	-0-					32
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	291	1	413	2	N	-0-					32
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	279	1	403	2	N	-0-					32
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	288	1	408	2	N	-0-					32
01	713	N	656	-0-	-57	-0-	266	1	390	2	N	-0-					32

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					74
09	480	N	383	-0-	-97	-0-	383	2			N	-0-					74
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					74
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					74
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					74
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					74

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	78	1	32	2	N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	78	1	32	2	N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	81	1	31	2	N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	76	1	32	2	N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	79	1	31	2	N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	79	1	29	2	N	-0-					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1864	-0-	-182	-0-	1862	2	2	9	N	2					107
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1568	2	1	9	N	1					108
10	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	1917	2	2	9	N	2					110
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	2	1	9	N	1					111
12	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1536	2	3	9	N	3					114
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1966	2	3	9	N	3					117

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
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					20
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					20
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					20
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					20
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					20
01	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	1			-0-
01	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	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
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	42	1	339	2	N	-0-					1
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	41	1	310	2	N	-0-					1
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	305	2	N	-0-					1
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	41	1	211	2	N	-0-					1
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	42	1	218	2	N	-0-					1
01	310	N	238	-0-	-72	-0-	38	1	200	2	N	-0-					1

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-	5	5			28
09	510	N	239	-0-	-271	-0-	239	2			N	-0-	5	5			23
10	496	N	251	-0-	-245	-0-	251	2			N	-0-	5	5			18
11	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	2			N	-0-	2	5			16
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					16
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					16

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
09	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
01	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 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
08	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

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

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

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

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	81	1	92	2	N	-0-					19
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	78	1	115	2	N	-0-					19
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	81	1	191	2	N	-0-					19
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	78	1	216	2	N	-0-					19
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	81	1	242	2	N	-0-					19
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	81	1	222	2	N	-0-					19

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

08	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					27
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					27
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					27
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					27
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					27
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					27

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					8
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					8
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					8
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					8
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					8
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					8

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					7
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					7
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					7
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					7
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					7
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	81	1	939	2	N	50					103
							55	9									
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	78	1	921	2	N	57					160
							63	9									
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	81	1	951	2	N	57					217
							63	9									
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	78	1	907	2	N	46	164	1			99
							51	9									
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	81	1	929	2	N	51					150
							56	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	80	1	887	2	N	37					187
							41	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					22
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					22
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					22
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					22
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					22
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					22

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	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

08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					2
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					2
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					2
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					2
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					2
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					2

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					57
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					57
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					57
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					57
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					57
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	150	-0-	150	179	150	2		Y	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	179				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	179				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
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		Y	-0-			16
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-			16
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-			16
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		Y	-0-			16
12	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2		Y	-0-			16
01	620 N	553	-0-	-67	-0-	553	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
01	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
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2		N	-0-			-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2		N	-0-			-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	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
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					15
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					15
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					15
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					15
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					15
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	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
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	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
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	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
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	2	2	9	N	2	106	1			9
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					9
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					9
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					9
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					9
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	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
08	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					7
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					7
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					7
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					7
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					7
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					7

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	78	1	394	2	N	-0-					-0-
09	420	N	288	-0-	-132	-0-	75	1	213	2	N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	77	1	325	2	N	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	75	1	312	2	N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	77	1	341	2	N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	77	1	343	2	N	-0-					-0-

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

08	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4782	2	42	9	N	38	160	1			29
09	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4580	2	14	9	N	13					42
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4786	2	10	9	N	9					51
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4285	2	18	9	N	16					67
12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4317	2	14	9	N	13					80
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4074	2	17	9	N	15					95

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	595	2	435	9	N	395	510	1			148
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	485	2	290	9	N	264	345	1			67
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	622	2	250	9	N	227	172	1			122
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	531	2	230	9	N	209	173	1			158
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	626	2	206	9	N	187	177	1			168
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	660	2	147	9	N	134	173	1			129

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	40	1			77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					99

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	569	-0-	-175	-0-	569	2			N	-0-					67
09	630	X	578	-0-	-52	-0-	578	2			N	-0-					67
10	651	X	482	-0-	-169	-0-	482	2			N	-0-					67
11	630	X	492	-0-	-138	-0-	492	2			N	-0-	5	5			62
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					62
01	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					62

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		1029	-0-	1029	2280	651	2	378	9	N	344	338	1			209
09	14B2 EXT		1230	-0-	1230	3510	831	2	399	9	N	363	505	1			67
10	14B2 EXT		1211	-0-	1211	4721	779	2	432	9	N	393	342	1			118
11	5966	X	1245	-0-	-4721	-0-	895	2	350	9	N	318	333	1			103
12	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	814	2	224	9	N	204	171	1			136
01	1209	N	802	-0-	-407	-0-	664	2	138	9	N	125	132	1			129

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	48	1	384	2	N	-0-					1
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	47	1	351	2	N	-0-					1
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	48	1	345	2	N	-0-					1
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	47	1	239	2	N	-0-					1
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	48	1	247	2	N	-0-					1
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	43	1	227	2	N	-0-					1

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2205	-0-	-895	1303	2197	2	8	9	Y	7	156	1			24
09	3000	N	2168	-0-	-832	471	2160	2	8	9	Y	7					31
10	2599	N	2128	-0-	-471	-0-	2114	2	14	9	Y	13					44
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2166	2	15	9	Y	14					58
12	2232	N	2118	-0-	-114	-0-	2104	2	14	9	Y	13					71
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2317	2	29	9	Y	26					97

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					85
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					85
10	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-					85
11	750	N	657	-0-	-93	-0-	657	2			N	-0-	2	5			83
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					83
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	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
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					53
09	570	N	191	-0-	-379	-0-	191	2			N	-0-					53
10	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					53
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-	5	5			48
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					48
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					48

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

08	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-					16
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					16
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					16
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					16
12	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					16
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					16

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					70
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					70
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					70
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					70
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					70
01	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	1222	2			N	-0-					70

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

08	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	2			N	-0-					90
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					90
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					90
11	720	N	249	-0-	-471	-0-	246	2	3	9	N	3					93
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	817	2	3	9	N	3					96
01	806	N	570	-0-	-236	-0-	567	2	3	9	N	3					99

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					27
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					27
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					27
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					27
12	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2			N	-0-					27
01	310	N	85	-0-	-225	-0-	85	2			N	-0-					27

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4	5			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
01	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

08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					32
09	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-					32
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					32
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					32
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					32
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					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
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	645	2	1	9	N	1					18
09	660	N	256	-0-	-404	-0-	256	2			N	-0-					18
10	682	N	292	-0-	-390	-0-	292	2			N	-0-					18
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					18
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					18
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2026

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
08	0	W	310	-0-	310	3482	310	2			N	-0-					42
09	0	W	288	-0-	288	3770	288	2			N	-0-					42
10	0	W	297	-0-	297	4067	297	2			N	-0-	5	5			37
11	0	W	293	-0-	293	4360	293	2			N	-0-	5	5			32
*12	0	W	310	-0-	310	4670	310	2			N	-0-	4	5			28
01	0	W	196	-0-	196	4866	196	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	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
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					24
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					24
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					24
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					24
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					24
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					6
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					6
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					6
11	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	2			N	-0-					6
12	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	2			N	-0-					6
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					63
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	2	3	9	N	3					66
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1	9	N	1					67
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	N	1					68
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					68
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1					69

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
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					29
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	4	5			25
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					25
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					25
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					25
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	750	N	679	-0-	-71	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					-0-
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2026

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					32
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					32
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					32
11	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	2			N	-0-					32
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			N	-0-					32
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

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

WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

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									
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	273	1	545	2	N	37					102
							41	9									
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	220	1	545	2	N	22					124
							24	9									

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 289679 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7225 - 7235

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			6

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 290203 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5274 - 5374

08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

H.M. POTTER 'A' WELL #: 5 RRCID -> 290450 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6151 - 6218

08	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	810	N	523	-0-	-287	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290514 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6086 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

HOWARD GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 291421 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5040 - 5108

08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 291719 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5413 - 5641

08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 8 RRCID -> 291796 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5310 - 5673

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

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

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					86
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					86
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					86
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					86
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					86
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
01	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

08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					169
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					169
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					169
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					169
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-					169
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					169

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					104
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					104
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					104
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					104
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					104
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					104

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

08	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	3			N	-0-					269
09	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	1369	3			N	-0-					269
10	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1376	3			N	-0-					269
11	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1351	3			N	-0-					269
12	1426	N	1150	-0-	-276	-0-	1150	3			N	-0-					269
01	1364	N	904	-0-	-460	-0-	904	3			N	-0-					269

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					1
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					1
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					1
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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

08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1711	2	3	9	N	3					35
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	2	1	9	N	1					36
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					36
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1611	2	8	9	N	7					43
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1277	2	10	9	Y	9			94
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1133	2	9	9	Y	8			102
10	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	1270	2	10	9	Y	9			111
11	DLQ G-10		1136	-0-	1136	2416	1134	2	2	9	Y	2			113
12	DLQ G-10		1166	-0-	1166	3582	1156	2	10	9	Y	9			122
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3582					Y	NO RPT			122

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
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-			-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-			-0-
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
11	2280	N	1623	-0-	-657	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-			192
09	2310	N	1951	-0-	-359	-0-	1951	2			N	-0-			192
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-			192
11	2250	N	1888	-0-	-362	-0-	1888	2			N	-0-			192
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-			192
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			192

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			60
09	1020	N	866	-0-	-154	-0-	866	2			N	-0-			60
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			60
11	990	N	833	-0-	-157	-0-	833	2			N	-0-			60
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					55
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					55
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					55
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					55
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	872	2	1	9	N	1					53
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	820	2	2	9	N	2					55
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					55
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					55
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					90
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					90
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					90
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					90
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					18
09	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	1769	2			N	-0-					18
10	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					18
11	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	1672	2			N	-0-					18
12	1829	N	1559	-0-	-270	-0-	1559	2			N	-0-					18
01	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	1621	2			N	-0-					18

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					33
09	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					33
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					33
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	2			N	-0-					33
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					33
01	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

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

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					36
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					36
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					53
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					53
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					53
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					53
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					53
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	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
08	341	N	179	-0-	-162	-0-	178	2	1	9	N	1					51
09	600	N	142	-0-	-458	-0-	141	2	1	9	N	1					52
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					52
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					52
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					52
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	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
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					43
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-					43
10	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					43
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					43
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					43
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	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
08	475	X	285	-0-	-190	-0-	285	2			N	-0-					5
09	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					5
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					5
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					5
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					5
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	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
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					20
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					20
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					20
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					20
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					20
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
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
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					19
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-					19
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					19
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					19
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					19
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					19

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
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	47	1	269	2	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	2	N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	2	N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					48
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					48
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					48
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					48
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					48
*01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					48

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					12
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					12
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					12
11	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	2			Y	-0-					12
12	465	N	255	-0-	-210	-0-	255	2			Y	-0-					12
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			Y	-0-					12

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1098	2	6	9	N	5					77
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	965	2	7	9	N	6					83
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	2	3	9	N	3					86
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	926	2	2	9	N	2					88
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	955	2	22	9	N	20					108
*01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	954	2	13	9	N	12					120

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

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

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	9	N	2					108
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					108
10	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-					108
11	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	2			N	-0-					108
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					108
*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	N	5					113

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

08	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					240
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					240
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					240
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					240
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					240
*01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					240

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	341	N	131	-0-	-210	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	341	N	16	-0-	-325	-0-	16	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 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
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-

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
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	N	2					90
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	N	1					91
10	372	N	240	-0-	-132	-0-	239	2	1	9	N	1					92
11	360	N	208	-0-	-152	-0-	208	2			N	-0-					92
12	372	N	136	-0-	-236	-0-	136	2			N	-0-					92
01	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-					92

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

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

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					113
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					113
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					113
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					113
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					113
01	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					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
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					21
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					21
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					21
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					21
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					21
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					21

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	Y	-0-					33
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	23	1	160	2	Y	-0-					33
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	23	1	151	2	Y	-0-					33
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	23	1	148	2	Y	-0-					33
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	23	1	153	2	Y	-0-					33
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	23	1	151	2	Y	-0-					33

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	559	-0-	-61	-0-	65	1	494	2	N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	63	1	420	2	N	-0-					-0-
10	558	N	474	-0-	-84	-0-	65	1	409	2	N	-0-					-0-
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	65	1	405	2	N	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	63	1	431	2	N	-0-					-0-
01	465	N	352	-0-	-113	-0-	60	1	292	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	89	1	465	2	N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	75	1	375	2	N	3					3
							3	9									
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	89	1	501	2	N	20	20	1			3
							22	9									
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	85	1	429	2	N	20	20	1			3
							22	9									
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	66	1	375	2	N	20	20	1			3
							22	9									
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	61	1	301	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					9
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					9
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					9
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					9
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					9
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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
08	93	N		80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	78	N		78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	74	N		74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	90	N		73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	93	N		73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	71	N		71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

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

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	648	N		648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					11
09	587	N		587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					11
10	540	N		540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					11
11	493	N		493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					11
12	467	N		467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					11
01	562	N		562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					11

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

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

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	495	N		495	-0-	-0-	-0-	53	1	442	2	N	-0-					-0-
09	366	N		366	-0-	-0-	-0-	41	1	325	2	N	-0-					-0-
10	371	N		371	-0-	-0-	-0-	41	1	330	2	N	-0-					-0-
11	471	N		471	-0-	-0-	-0-	45	1	426	2	N	-0-					-0-
12	524	N		524	-0-	-0-	-0-	34	1	490	2	N	-0-					-0-
01	301	N		301	-0-	-0-	-0-	31	1	270	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	62	1	372	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	62	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	62	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	62	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	62	1	314	2	Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	65	1	360	2	Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					7
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					7
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					7
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					7
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					7
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					7

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

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

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	79	1	234	2	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	84	1	283	2	N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	84	1	278	2	N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	92	1	362	2	N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	88	1	650	2	N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	93	1	447	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	138	2	3	9	N	3					52
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	132	2	4	9	N	4					56
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	N	3					59
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					59
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					59
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

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

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					2
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					2
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					2
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					2
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					2
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					2

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

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

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROH OPERATING LLC 478245
OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					11
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					11
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					11
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					11
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					11
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					11

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	597	X	597	-0-	-0-	-0-	48	1	549	3	N	-0-					56
09	531	X	531	-0-	-0-	-0-	42	1	489	3	N	-0-					56
10	522	X	522	-0-	-0-	-0-	41	1	481	3	N	-0-					56
11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	35	1	398	3	N	15					71
							17	9									
12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	N	-0-					71
01	289	X	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	N	-0-					71

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

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

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	525	-0-	-250	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	750	N	360	-0-	-390	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	744	N	368	-0-	-376	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	610	3	201	9	N	183	183	1			-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	90	1	1029	3	N	-0-					56
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	89	1	1022	3	N	-0-					56
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	90	1	1038	3	N	-0-					56
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	78	1	891	3	N	-0-					56
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	74	1	855	3	N	-0-					56
01	899	N	832	-0-	-67	-0-	67	1	765	3	N	-0-					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	511	-0-	-109	-0-	41	1	470	3	N	-0-					6
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	45	1	511	3	N	-0-					6
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	3	N	-0-					6
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	43	1	488	3	N	-0-					6
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	43	1	495	3	N	-0-					6
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	39	1	445	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
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	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
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	90	1	1030	3	N	-0-					26
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	86	1	993	3	N	-0-					26
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	90	1	1039	3	N	-0-					26
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	86	1	991	3	N	-0-					26
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	105	1	1205	3	N	-0-					26
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	89	1	1021	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
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	67	1	775	3	N	-0-					14
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	65	1	753	3	N	-0-					14
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	68	1	787	3	N	-0-					14
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	66	1	755	3	N	-0-					14
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	67	1	770	3	N	-0-					14
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	67	1	774	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
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					75
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					75
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					75
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					75
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					75
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	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
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-					2
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	14	1	154	3	N	-0-					2
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					2
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	N	-0-					2
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	N	-0-					2
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2518	-0-	-117	-0-	201	1	2317	3	N	-0-					75
09	2550	X	2509	-0-	-41	-0-	197	1	2268	3	N	40					115
							44	9									
10	2635	X	2550	-0-	-85	-0-	204	1	2346	3	N	-0-					115
11	2460	X	2117	-0-	-343	-0-	166	1	1912	3	N	35					150
							39	9									
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	255	1	2934	3	N	10					160
							11	9									
01	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	230	1	2649	3	N	17	167	1			10
							19	9									

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

08	155	N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	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

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					2
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					2

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					17
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					17
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					17
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					17
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					17
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					17

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					172
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					172
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					172
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					172
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					172
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					172

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

08	837	N	634	-0-	-203	-0-	610	3	24	9	Y	22					122
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	574	3	30	9	Y	27	99	1			50
10	651	N	598	-0-	-53	-0-	580	3	18	9	Y	16					66
11	600	N	560	-0-	-40	-0-	545	3	15	9	Y	14					80
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	558	3	32	9	Y	29					109
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	98	3	6	9	Y	5					114

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
08	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	3			N	-0-					44
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					44
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					44
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					44
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					44
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					44

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					17
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					17

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					4
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					4
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					4
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					4
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					4
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					4

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-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
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					158
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					48
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					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
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	223	3	17	9	N	15					85
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	210	3	20	9	N	18	69	1			34
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	212	3	13	9	N	12					46
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	199	3	10	9	N	9					55
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	204	3	23	9	N	21					76
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	36	3	4	9	N	4					80

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
08	372	N	86	-0-	-286	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-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
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-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
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-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
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-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
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2020

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

08	496	N	469	-0-	-27	-0-	422	1	47	2	N	-0-				58
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	408	1	45	2	N	-0-				58
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	404	1	45	2	N	-0-				58
11	450	N	349	-0-	-101	-0-	314	1	35	2	N	-0-				58
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	376	1	42	2	N	-0-				58
01	434	N	348	-0-	-86	-0-	313	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

08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-				7
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-				7
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-				7
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-				7
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-				7
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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

08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	905	2	22	9	N	20				40
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-				40
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	984	2	33	9	N	30				70
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1070	2	36	9	N	33				103
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1070	2	35	9	N	32				135
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					27
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					27
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					27
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5239	X	4806	-0-	-433	-0-	4784	2	22	9	N	20					23
09	4830	X	4476	-0-	-354	-0-	4473	2	3	9	N	3					26
10	4867	X	4405	-0-	-462	-0-	4405	2			N	-0-					26
11	4680	X	4145	-0-	-535	-0-	4145	2			N	-0-					26
12	4805	X	4212	-0-	-593	-0-	4208	2	4	9	N	4					30
01	4805	X	4109	-0-	-696	-0-	4109	2			N	-0-					30

CRAINSHAW WELL #: O 11 RRCID -> 291753 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5356

08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	403	N	175	-0-	-228	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	540	N	202	-0-	-338	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	775	N	303	-0-	-472	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 81 RRCID -> 300726 COMPL. DATE 10/30/2025 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5082 - 5092

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
12	5425	X	2892	-0-	-2533	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	1970	-0-	-3455	-0-	1970	2			N	-0-					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					1
09	14B2 EXT		9	-0-	9	24	9	2			N	-0-					1
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					1
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					1
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					1
01	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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	7			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016

PETERSON OIL AND GAS LLC 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
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					48
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					48
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					48
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					48
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					48
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
POP OPERATING COMPANY 671434
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					19
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	248	2	15	9	N	14					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	540	N	279	-0-	-261	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	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

08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					78
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					78
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					78
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					78
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1					79
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	N	1					80

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2023

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2023

TAYLOR "F" WELL #: RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S&G OIL LLC 740270
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	800	3	7	9	Y	6					125
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	700	3	7	9	Y	6					131
10	DLQ G-10		804	-0-	804	804	800	3	4	9	Y	4					135
11	1613	N	809	-0-	-804	-0-	800	3	9	9	Y	8					143
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	700	3	11	9	Y	10					153
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	296	3	11	9	N	10					252
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	207	3	13	9	N	12					264
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	693	3	11	9	N	10					274
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	3	11	9	N	10					284
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	683	3	15	9	N	14					298
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*01	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHALK OIL COMPANY, INC. 750400
PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCHALK OIL COMPANY, INC. //CONT.// 750400
BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	530	2	66	9	N	60	161	1			63
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	497	2	75	9	N	68					131
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	532	2	62	9	N	56					187
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	501	2	94	9	N	85	160	1			112
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	519	2	78	9	N	71					183
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	510	2	101	9	N	92	163	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*01	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1172	2	7	9	Y	6					130
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1188	2	12	9	Y	11					141
10	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1128	2	7	9	Y	6					147
11	1140	N	985	-0-	-155	-0-	977	2	8	9	Y	7					154
12	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1208	2	28	9	Y	25					179
*01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1216	2	13	9	Y	12					191

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
*01	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	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
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	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
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
11	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*01	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	2			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					26
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					26
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			Y	-0-					26
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			Y	-0-					26
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					26
*01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					26

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*01	837	N	593	-0-	-244	-0-	593	2			N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*01	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					89
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					89
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					89
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					89
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					89
*01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					89

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
*01	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
*01	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
*01	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 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
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
*01	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 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
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					6
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					6
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					6
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					6
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					6
*01	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	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
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					12
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					12
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					12
11	300	N	86	-0-	-214	-0-	86	2			Y	-0-					12
12	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	2			Y	-0-					12
*01	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	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
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					22
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					22
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					22
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					22
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					22
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	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
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

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
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*01	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	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
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*01	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					8
09	540	N	61	-0-	-479	-0-	61	2			Y	-0-					8
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					8
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					8
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					8
*01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					8

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-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
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 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
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*01	558	N	411	-0-	-147	-0-	411	2			N	-0-					-0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 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
08	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	993	-0-	-30	-0-	992	2	1	9	Y	1					66
09	960	N	892	-0-	-68	-0-	891	2	1	9	Y	1					67
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	792	2	10	9	Y	9	74	1			2
11	750	N	522	-0-	-228	-0-	522	2			Y	-0-					2
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	Y	1					3
*01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	Y	5					8

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 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
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 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
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					3
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					3
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					3
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					3
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					3
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					3

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	240	N	110	-0-	-130	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*01	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

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
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					3
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			Y	-0-					3
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	Y	2					5
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					5
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	606	2	9	9	Y	8					13
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					42
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					42
10	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	1485	2			Y	-0-					42
11	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	1431	2			Y	-0-					42
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					42
*01	1488	N	1297	-0-	-191	-0-	1297	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
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*01	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	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
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	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
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					10
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					10
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					10
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					10
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					10
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*01	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*01	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	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
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
*01	775	N	558	-0-	-217	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
*01	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	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
08	713	N	585	-0-	-128	-0-	585	2			Y	-0-					2
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			Y	-0-					2
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					2
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					2
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			Y	-0-					2
*01	713	N	473	-0-	-240	-0-	473	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
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
*01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	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
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					25
09	360	N	119	-0-	-241	-0-	119	2			Y	-0-					25
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					25
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					25
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					25
*01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					33
09	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	2			Y	-0-					33
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					33
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					33
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					33
*01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					33

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-					88
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					88
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					88
11	360	N	40	-0-	-320	-0-	40	2			Y	-0-					88
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			Y	-0-					88
*01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					88

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					20
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					20
10	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			Y	-0-					20
11	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			Y	-0-					20
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					20
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					20

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

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

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	49	-0-	-1005	-0-	49	2			Y	-0-					13
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					13
10	961	N	630	-0-	-331	-0-	630	2			Y	-0-					13
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					13
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					13
*01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					13

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
*01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2451	-0-	-370	-0-	2451	2			N	-0-					7
09	2610	X	2277	-0-	-333	-0-	2277	2			N	-0-					7
10	2604	X	2361	-0-	-243	-0-	2361	2			N	-0-					7
11	2520	X	2179	-0-	-341	-0-	2179	2			N	-0-					7
12	2542	X	2199	-0-	-343	-0-	2199	2			N	-0-					7
*01	2449	X	2159	-0-	-290	-0-	2159	2			N	-0-					7

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*01	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
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	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

08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*01	744	N	550	-0-	-194	-0-	550	2			N	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	1			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		432	-0-	432	448	432	1			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		496	-0-	496	944	496	1			Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1927	2	6	9	N	5					48
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2181	2	30	9	N	27					75
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1912	2	13	9	N	12					87
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1534	2	3	9	N	3	80	1			10
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2312	2	13	9	N	12					22
*01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1813	2	18	9	N	16					38

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					17
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					17
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					17
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					17
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					17
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					17

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	2			Y	-0-					15
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			Y	-0-					15
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			Y	-0-					15
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*01	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

08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

08	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*01	651	N	504	-0-	-147	-0-	504	2			N	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	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

08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					53
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					53
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					53
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					53
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					53
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9	Y	3					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
*01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	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
08	1054	N	915	-0-	-139	-0-	915	2			Y	-0-					77
09	1020	N	952	-0-	-68	-0-	952	2			Y	-0-					77
10	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1026	2			Y	-0-					77
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					77
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			Y	-0-					77
*01	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	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
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*01	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	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
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*01	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
*01	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	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
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	2	2	9	Y	2					59
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					59
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					59
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					59
12	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1045	2			Y	-0-					59
*01	1147	N	759	-0-	-388	-0-	759	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
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	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
08	1054	N	907	-0-	-147	-0-	907	2			Y	-0-					42
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					42
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					42
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
*01	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					6
09	510	N	193	-0-	-317	-0-	193	2			Y	-0-					6
10	1116	N	88	-0-	-1028	-0-	88	2			Y	-0-					6
11	1080	N	7	-0-	-1073	-0-	7	2			Y	-0-					6
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					6
*01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	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

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
08	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*01	1333	N	995	-0-	-338	-0-	995	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
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	580	-0-	-226	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	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
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					49
09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					49
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					49
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					49
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2	1	9	Y	1					50
*01	1395	N	671	-0-	-724	-0-	671	2			Y	-0-					50

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
08	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	1815	2			Y	-0-					17
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					17
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1967	2	3	9	Y	3					20
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					20
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					20
*01	1953	N	1428	-0-	-525	-0-	1428	2			Y	-0-					20

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
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
*01	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	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
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					22
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					22
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					22
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			Y	-0-					22
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					22
*01	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	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
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
*01	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1519	X	375	-0-	-1144	-0-	375	2			Y	-0-					1
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					1
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					1
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					1
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					1
*01	1550	N	1239	-0-	-311	-0-	1239	2			Y	-0-					1

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					5
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					5
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					5
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					5
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					5
*01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
*01	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	1802	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	971	2	9	9	Y	8					20
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					20
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	921	2	3	9	Y	3					23
11	960	N	842	-0-	-118	-0-	842	2			Y	-0-					23
12	1054	N	771	-0-	-283	-0-	771	2			Y	-0-					23
*01	930	N	700	-0-	-230	-0-	698	2	2	9	Y	2					25

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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*01	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
08	1550	N	1286	-0-	-264	-0-	1286	2			Y	-0-					92
09	1500	N	1288	-0-	-212	-0-	1288	2			Y	-0-					92
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					92
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					92
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					92
*01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2148	2	13	9	Y	12					104

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
08	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		27	-0-	27	56	27	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		21	-0-	21	77	21	2			Y	-0-					-0-
*01	130	X	53	-0-	-77	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
*01	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

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
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*01	682	N	422	-0-	-260	-0-	422	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
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					28
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					28
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					28
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					28
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					28
*01	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	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
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	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
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					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
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
*01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
*01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*01	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

08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1722	2	11	9	Y	10					82
09	1440	N	1201	-0-	-239	-0-	1201	2			Y	-0-					82
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					82
11	1440	N	1171	-0-	-269	-0-	1171	2			Y	-0-					82
12	1240	N	561	-0-	-679	-0-	561	2			Y	-0-					82
*01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					82

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					57
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					57
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					57
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					57
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					57
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					57

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
*01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					28
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					28
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					28
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			Y	-0-					28
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-					28
*01	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			Y	-0-					28

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
*01	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

08	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	1636	2			Y	-0-					75
09	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	1797	2			Y	-0-					75
10	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	1777	2			Y	-0-					75
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					75
12	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	1717	2			Y	-0-					75
*01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					75

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					72
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					72
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	Y	1					73
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	Y	4					77
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1208	2	6	9	Y	5					82
*01	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			Y	-0-					82

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
*01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					8
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					8
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					8
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					8
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					8
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
08	837	N	793	-0-	-44	-0-	792	2	1	9	Y	1					69
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	809	2	2	9	Y	2					71
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	Y	1					72
11	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	2			Y	-0-					72
12	837	N	681	-0-	-156	-0-	679	2	2	9	Y	2					74
*01	837	N	758	-0-	-79	-0-	756	2	2	9	Y	2					76

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
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
*01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	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
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					10
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					10
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					10
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					10
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					10
*01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	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
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	351	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	390	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	403	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	390	1	245	2	Y	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	403	1	207	2	Y	-0-					-0-
*01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	403	1	216	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
08	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	2			Y	-0-					16
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					16
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					16
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					16
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					16
*01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					16

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
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	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
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
*01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	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
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
*01	341	N	93	-0-	-248	-0-	93	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
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	403	1	912	2	Y	142					289
							156	9									
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	390	1	533	2	Y	97	147	1			239
							107	9									
10	992	N	899	-0-	-93	-0-	403	1	383	2	Y	103	147	1			195
							113	9									
11	960	N	11	-0-	-949	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					195
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	351	1	650	2	Y	254	174	1			275
							279	9									
*01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	345	1	932	2	Y	171	256	1			190
							188	9									

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
08	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	1156	2	3	9	Y	3					45
09	1230	N	623	-0-	-607	-0-	623	2			Y	-0-					45
10	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	1014	2	6	9	Y	5					50
11	1110	N	937	-0-	-173	-0-	937	2			Y	-0-					50
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	Y	5					55
*01	1023	N	348	-0-	-675	-0-	348	2			Y	-0-					55

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	464	2	14	9	Y	13					75
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	481	2	15	9	Y	14					89
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	438	2	11	9	Y	10					99
11	390	N	263	-0-	-127	-0-	260	2	3	9	Y	3					102
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	417	2	9	9	Y	8	75	1			35
*01	403	N	377	-0-	-26	-0-	374	2	3	9	Y	3					38

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*01	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5039 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					81
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					81
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					81
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					81
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					81
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 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
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*01	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	589	1	861	2	Y	-0-					20
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	570	1	793	2	Y	-0-					20
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	589	1	820	2	Y	-0-					20
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	570	1	809	2	Y	-0-					20
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	589	1	809	2	Y	-0-					20
*01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	513	1	612	2	Y	-0-					20

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
08	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	2			Y	-0-					64
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					64
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					64
11	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	2			Y	-0-					64
12	496	N	72	-0-	-424	-0-	72	2			Y	-0-					64
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					64

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
*01	837	N	568	-0-	-269	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

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

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					15
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					15
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					15
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					15
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					15
*01	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			Y	-0-					15

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	2			Y	-0-					64
09	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1449	2			Y	-0-					64
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					64
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					64
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					64
*01	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	1231	2			Y	-0-					64

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
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					15
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					15
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					15
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					15
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					15
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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
08	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
*01	961	N	817	-0-	-144	-0-	817	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
08	2790	N	2652	-0-	-138	-0-	2646	2	6	9	Y	5					104
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2666	2	7	9	Y	6					110
10	2759	N	2716	-0-	-43	-0-	2704	2	12	9	Y	11	75	1			46
11	3000	N	4615	-0-	1615	1615	4608	2	7	9	Y	6					52
12	3100	N	4511	-0-	1411	3026	4511	2			Y	-0-					52
*01	3100	N	3706	-0-	606	3632	3706	2			Y	-0-					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
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					5
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					5
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			Y	-0-					5
11	990	N	802	-0-	-188	-0-	802	2			Y	-0-					5
12	1116	N	771	-0-	-345	-0-	771	2			Y	-0-					5
*01	992	N	640	-0-	-352	-0-	640	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
08	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1491	-0-	-129	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
*01	1519	N	957	-0-	-562	-0-	957	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
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3453	2	28	9	Y	25					90
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3523	2	15	9	Y	14					104
10	3472	X	3046	-0-	-426	-0-	3036	2	10	9	Y	9	75	1			38
11	3360	X	2269	-0-	-1091	-0-	2261	2	8	9	Y	7					45
12	3472	X	2349	-0-	-1123	-0-	2330	2	19	9	Y	17					62
*01	3472	X	2084	-0-	-1388	-0-	2063	2	21	9	Y	19					81

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
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					39
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					39
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			Y	-0-					39
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-					39
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					39
*01	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			Y	-0-					39

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
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
*01	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	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
08	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1156	2	6	9	Y	5					89
09	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1123	2			Y	-0-					89
10	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			Y	-0-					89
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					89
12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1114	2	13	9	Y	12					101
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					101

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
08	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			Y	-0-					22
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					22
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					22
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					22
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					22
*01	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	1105	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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*01	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
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	527	1	1043	2	Y	-0-					82
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	510	1	1025	2	Y	2					84
							2	9									
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	527	1	1090	2	Y	5	76	1			13
							6	9									
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	510	1	984	2	Y	2					15
							2	9									
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	527	1	1076	2	Y	14					29
							15	9									
*01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	459	1	815	2	Y	-0-					29

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					25
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					25
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					25
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					25
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					25
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 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
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	527	1	4185	2	Y	-0-					142
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	510	1	3968	2	Y	-0-					142
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	527	1	4313	2	Y	-0-					142
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	510	1	3813	2	Y	6					148
							7	9									
12	3689	X	2798	-0-	-891	-0-	527	1	2267	2	Y	4					152
							4	9									
*01	3689	X	2237	-0-	-1452	-0-	527	1	1707	2	Y	3					155
							3	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	124	1	1345	2	Y	4					149
							4	9									
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	120	1	1434	2	Y	14					163
							15	9									
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	124	1	1443	2	Y	14					177
							15	9									
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	120	1	1348	2	Y	6					183
							7	9									
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	124	1	1369	2	Y	3	135	1			51
							3	9									
*01	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	96	1	1016	2	Y	-0-					51

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*01	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-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
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
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
08	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	307	1	874	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	297	1	837	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	307	1	850	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	297	1	810	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	307	1	827	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	307	1	806	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPADE ENERGY L.L.C. 807154

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 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
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	207	-0-	-273	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	690	N	480	-0-	-210	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	261	-0-	-328	-0-	261	3			N	-0-					75
09	450	N	304	-0-	-146	-0-	304	3			N	-0-					75
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					75
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-	75	1			-0-
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 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
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			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
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-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
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPADE ENERGY L.L.C. //CONT.// 807154
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
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-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
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					50
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					50
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					50
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	50	1			-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	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
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					6
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					6
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	564	2	177	9	N	161					167
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					167
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					167
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	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
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					181
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					181
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					181
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					181
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					181
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					14
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					14
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					14
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					14
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					14
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	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
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					3
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					3
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					3
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					3
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					3
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	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
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2990	3	24	9	N	22					45
09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2890	3	48	9	N	44					89
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2742	3	42	9	N	38	85	1			42
11	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1802	3	6	9	N	5					47
12	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2363	3	26	9	N	24					71
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1630	3	53	9	N	48	102	1			17

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
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					55
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2200	3	35	9	N	32					87
10	2232	N	1618	-0-	-614	-0-	1609	3	9	9	N	8					95
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					95
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					95
01	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	1313	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
08	4154	X	3199	-0-	-955	-0-	3198	3	1	9	N	1					111
09	4020	X	3280	-0-	-740	-0-	3178	3	102	9	N	93					204
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3241	3	2	9	N	2					206
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					206
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					206
01	3379	X	3035	-0-	-344	-0-	3035	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
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					88
09	1020	N	628	-0-	-392	-0-	628	3			N	-0-					88
10	1054	N	618	-0-	-436	-0-	616	3	2	9	N	2					90
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	3	1	9	N	1					91
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					91
01	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	3			N	-0-					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
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	329	3	7	9	N	6					85
09	600	N	25	-0-	-575	-0-	25	3			N	-0-					85
10	589	N	195	-0-	-394	-0-	195	3			N	-0-					85
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					85
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					85
01	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	3			N	-0-	65	1			20

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
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	130	3	163	9	N	148	175	1			173
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	121	3	77	9	N	70	183	1			60
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	121	3	173	9	N	157	180	1			37
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	106	3	234	9	N	213	182	1			68
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	107	3	165	9	N	150	184	1			34
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	97	3	140	9	N	127					161

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
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					21
09	720	N	327	-0-	-393	-0-	327	3			N	-0-					21
10	961	N	349	-0-	-612	-0-	349	3			N	-0-					21
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					21
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					21
01	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	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
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					51
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	158	3	48	9	N	44					95
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					95
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					95
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					95
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	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
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	3	1	9	N	1					67
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	685	3	106	9	N	96					163
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					163
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					163
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					163
01	620	N	377	-0-	-243	-0-	377	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
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					48
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					48
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					48
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					48
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					48
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					48

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	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
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	317	3	11	9	N	10					10
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					10
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	657	3	46	9	N	42					52
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					52
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					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
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					10
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					10
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					10
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					10
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					10
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	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
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					34
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					34
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					34
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					34
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					34
01	775	N	452	-0-	-323	-0-	452	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
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	502	3	19	9	N	17					144
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	565	3	242	9	N	220	172	1			192
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	582	3	47	9	N	43					235
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					235
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	690	3	78	9	N	71					306
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					306

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					22
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					22
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					22
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					22
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					22
01	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	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
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	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
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	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
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					7
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					7
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					7
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					7
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					7
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					31
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					31
10	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					31
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					31
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					31
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	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
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					15
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1940	3	7	9	N	6					21
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					21
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					21
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					21
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	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
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
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					27
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1869	3	157	9	N	143					170
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					170
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					170
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					170
01	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	1328	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
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1346	3	2	9	N	2					83
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	792	3	67	9	N	61					144
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	662	3	11	9	N	10					154
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					154
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	708	3	15	9	N	14					168
01	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	3			N	-0-	115	1			53

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
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					16
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	597	3	54	9	N	49					65
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					65
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					65
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					65
01	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	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
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	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

08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					52
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					52
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	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

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

08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					14
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					14
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					14
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					14
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					14
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	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

08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1169	3	14	9	N	13					13
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					13
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					13
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					13
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					13
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					48
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					48
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					48
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					48
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					48
01	868	N	718	-0-	-150	-0-	718	3			N	-0-					48

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					30
09	780	N	22	-0-	-758	-0-	14	3	8	9	N	7					37
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					37

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2226	3	2	9	N	2					36
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2096	3	3	9	N	3					39
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2171	3	3	9	N	3					42
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2106	3	2	9	N	2					44
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2063	3	14	9	N	13					57
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1744	3	7	9	N	6					63

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	282	3	7	9	N	6					190
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	292	3	288	9	N	262	169	1			283
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	301	3	30	9	N	27					310
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					310
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	252	3	7	9	N	6					316
01	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					316

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
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					5
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					5
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					5
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					5
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					5
01	372	N	74	-0-	-298	-0-	74	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
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					24
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					24
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					24
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					24
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					24
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	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
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					29
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					29
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					29
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					29
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					29
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	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
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					58
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					58
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					58
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					58
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					58
01	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					58

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					28
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3			N	-0-					28
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	3			N	-0-					28
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					28
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	527	3	10	9	N	9					37
01	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	3			N	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WAGES, RUSH WELL #: RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	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

08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					35
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					35
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					35
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					35
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					35
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					29
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					29
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					29
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					29
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					29
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1461	3	7	9	N	6					95
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					95
10	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	3			N	-0-					95
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	3	2	9	N	2					97
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					97
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					97

KAKER WELL #: 2 RRCID -> 297755 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					170
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					170
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					170
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					170
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					170
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					170

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					56
09	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	3			Y	-0-					56
10	589	N	293	-0-	-296	-0-	293	3			Y	-0-					56
11	510	N	359	-0-	-151	-0-	359	3			Y	-0-					56
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			Y	-0-					56
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

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

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					31
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					31
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					31
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					31
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					31
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					31

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					72
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			Y	-0-					72
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					72
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			Y	-0-					72
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-	69	1			3
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	3	2	9	Y	2					5

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					77
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					77
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					77
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			Y	-0-					77
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					77
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-					77

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1986	3	7	9	Y	6					73
09	1980	N	1842	-0-	-138	-0-	1830	3	12	9	Y	11					84
10	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1878	3	3	9	Y	3					87
11	1920	N	1660	-0-	-260	-0-	1660	3			Y	-0-					87
12	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	1769	3			Y	-0-	79	1			8
01	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	1762	3			Y	-0-					8

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					22
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					22
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					22
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					22
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					22
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-

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
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

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
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	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
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1441	3	3	9	Y	3					106
09	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1295	3			Y	-0-					106
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1398	3	3	9	Y	3					109
11	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	1256	3	1	9	Y	1					110
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-	65	1			45
01	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	3			Y	-0-					45

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
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	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
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	883	-0-	-109	-0-	883	3			Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	3	4	9	Y	4					60
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	311	3	6	9	Y	5					65
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1					66
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	Y	6					72
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	332	3	7	9	Y	6					78
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	267	3	4	9	Y	4					82

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					116
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					116
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2					118
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	3	80	9	Y	73					191
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	3	168	9	Y	153	111	1			233
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	52	3	185	9	Y	168	183	1			218

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

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

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			Y	-0-					3
01	434	N	240	-0-	-194	-0-	240	3			Y	-0-					3

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					32
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	3	1	9	Y	1					33
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					33
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					33
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					33
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			Y	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					76
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					76
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					76
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					76
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					76
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	576	3	12	9	Y	11					87

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					70
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			Y	-0-					70
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			Y	-0-					70
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-					70
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			Y	-0-					70
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			Y	-0-					70

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			Y	-0-					5
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			Y	-0-					5
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			Y	-0-					5
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			Y	-0-					5
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			Y	-0-					5
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			Y	-0-					5

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					50
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					50
10	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	3			Y	-0-					50
11	900	N	769	-0-	-131	-0-	769	3			Y	-0-					50
12	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	3			Y	-0-					50
01	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	3			Y	-0-					50

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	181	3	40	9	N	36					110
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	175	3	22	9	N	20	81	1			49
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	173	3	47	9	N	43					92
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	170	3	31	9	N	28	91	1			29
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	173	3	23	9	N	21					50
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	158	3	31	9	N	28					78

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
08	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	3			Y	-0-					65
09	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1174	3			Y	-0-					65
10	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			Y	-0-					65
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					65
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					65
01	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	3			Y	-0-					65

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 884874

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-					26
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			Y	-0-					26
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					26
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			Y	-0-					26
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					26
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			Y	-0-					26

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					18
09	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	3			Y	-0-					18
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					18
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			Y	-0-					18
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-					18
01	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			Y	-0-					18

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 884874
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
08	0	W	731	-0-	731	731	731	3			Y	-0-					60
09	1540	N	809	-0-	-731	-0-	809	3			Y	-0-					60
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					60
11	600	N	370	-0-	-230	-0-	370	3			Y	-0-					60
12	620	N	206	-0-	-414	-0-	206	3			Y	-0-					60
01	620	N	182	-0-	-438	-0-	182	3			Y	-0-					60

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					4
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					4
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					4
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			Y	-0-					4
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			Y	-0-					4
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					4

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
01	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

08	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-

VIEJO SERVICES, LLC 885566
BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					17
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					17
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					17
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					17
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					17
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	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

08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1153	3	189	9	N	172	183	1			9
09	1350	N	1037	-0-	-313	-0-	841	3	196	9	N	178	182	1			5
10	1550	N	1242	-0-	-308	-0-	1052	3	190	9	N	173	170	1			8
11	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	1000	3	200	9	N	182	184	1			6
*12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1057	3	413	9	N	375	356	1			25
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	879	3	204	9	N	185					210

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	90	N	117	-0-	27	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					83
09	180	N	332	-0-	152	-0-	332	3			N	-0-					83
10	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					83
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					83
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					83
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					83

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	270	N	285	-0-	15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

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
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	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
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	60	N	70	-0-	10	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	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
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					23
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					23
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					23
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	626	3	33	9	N	30					53
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					53
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					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
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	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
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	450	N	527	-0-	77	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	527	N	370	-0-	-157	-0-	370	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
08	5959	X	2469	-0-	-3490	-0-	2469	3			N	-0-					33
09	210	X	1640	-0-	1430	-0-	1640	3			N	-0-					33
10	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					33
11	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					33
*12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					33
01	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					33

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					2
09	0	X	40	-0-	40	-0-	40	3			N	-0-					2
10	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					2
11	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					2
*12	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					2
01	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284195 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5512 - 6216

08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					51
09	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1379	3			N	-0-					51
10	1488	N	868	-0-	-620	-0-	856	3	12	9	N	11					62
11	1440	N	1291	-0-	-149	-0-	1280	3	11	9	N	10					72
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					72
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					72

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293902 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5138 - 6188

08	2387	X	2066	-0-	-321	-0-	2055	3	11	9	N	10					149
09	2310	X	1813	-0-	-497	-0-	1813	3			N	-0-					149
10	2294	X	1445	-0-	-849	-0-	1445	3			N	-0-					149
11	2220	X	1392	-0-	-828	-0-	1392	3			N	-0-					149
12	2077	X	271	-0-	-1806	-0-	271	3			N	-0-					149
01	2077	X	1839	-0-	-238	-0-	1839	3			N	-0-					149

CAUDILL U2 WELL #: RRCID -> 296512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9194 - 16213

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	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
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	104	2	15	9	N	14					14
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	100	2	17	9	N	15	20	1			9
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	100	2	14	9	N	13	20	1			2

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
*01	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
08	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	2			N	-0-					87
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					87
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					87
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					87
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					87
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	N	1					88

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					44
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					44
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					44
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					44
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					44
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					44

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					109
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					109
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					109
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					109
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					109
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					109

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		600	-0-	600	1212	600	2			Y	-0-					47
09	DLQ G-10		637	-0-	637	1849	637	2			Y	-0-					47
10	DLQ G-10		655	-0-	655	2504	655	2			Y	-0-					47
11	3000	N	671	-0-	-2329	175	671	2			Y	-0-					47
12	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	2			Y	-0-					47
*01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					47

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

08	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			Y	-0-					21
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					21
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					21
11	630	N	446	-0-	-184	-0-	446	2			Y	-0-					21
12	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			Y	-0-					21
*01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					21

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SPADE ENERGY L.L.C. 807154
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	558	#	273	-0-	-285	-0-	273	2			N	-0-					97
09	540	#	262	-0-	-278	-0-	262	2			N	-0-					97
10	558	#	267	-0-	-291	-0-	267	2			N	-0-					97
11	540	#	256	-0-	-284	-0-	256	2			N	-0-					97
12	465	#	261	-0-	-204	-0-	261	2			N	-0-					97
01	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					97

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	100	-0-	-24	-0-	54	1	46	2	N	-0-					20
09	120	#	115	-0-	-5	-0-	53	1	62	2	N	-0-					20
10	124	#	114	-0-	-10	-0-	54	1	60	2	N	-0-					20
11	120	#	110	-0-	-10	-0-	53	1	57	2	N	-0-					20
12	124	#	105	-0-	-19	-0-	54	1	51	2	N	-0-					20
01	124	#	105	-0-	-19	-0-	55	1	50	2	N	-0-					20

GRISHAM, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 295633 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5001 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	#	410	-0-	-179	-0-	410	2			N	-0-					55
09	570	#	355	-0-	-215	-0-	355	2			N	-0-					55
10	558	#	340	-0-	-218	-0-	340	2			N	-0-					55
11	420	#	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					55
12	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					55
01	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	#	836	-0-	-94	-0-	829	3	7	9	Y	6					150
09	900	#	663	-0-	-237	-0-	656	3	7	9	Y	6					156
10	863	R	863	-0-	-0-	-0-	859	3	4	9	Y	4					160
11	870	#	765	-0-	-105	-0-	756	3	9	9	Y	8					168
12	DLQ G-10		792	-0-	792	792	781	3	11	9	Y	10					178
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	792					Y	NO RPT					178

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					16
09	709	R	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					16
10	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					16
11	630	#	534	-0-	-96	-0-	534	2			Y	-0-					16
12	775	#	614	-0-	-161	-0-	614	2			Y	-0-					16
*01	744	#	544	-0-	-200	-0-	544	2			Y	-0-					16

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 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
08	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					14
09	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					14
10	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					14
11	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					14
12	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					14
*01	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					14

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	716	R	716	-0-	-0-	-0-	715	2	1	9	Y	1					62
09	699	R	699	-0-	-0-	-0-	696	2	3	9	Y	3					65
10	686	R	686	-0-	-0-	-0-	683	2	3	9	Y	3					68
11	548	R	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	Y	1					69
12	682	#	675	-0-	-7	-0-	668	2	7	9	Y	6					75
*01	682	#	593	-0-	-89	-0-	580	2	13	9	Y	12	87	1			-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
09	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
10	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
11	649	R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
12	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*01	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1508	2	13	9	Y	12					104
09	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1406	2	9	9	Y	8					112
10	1395	#	815	-0-	-580	-0-	815	2			Y	-0-					112
11	1816	R	1816	-0-	-0-	-0-	390	1	1415	2	Y	10					122
							11	9									
12	1787	R	1787	-0-	-0-	-0-	403	1	1384	2	Y	-0-					122
*01	1625	R	1625	-0-	-0-	-0-	343	1	1280	2	Y	2					124
							2	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					10
09	330	#	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					10
10	341	#	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					10
11	330	#	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					10
12	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					10
*01	341	#	298	-0-	-43	-0-	298	2			Y	-0-					10

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					75
09	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					75
10	837	#	708	-0-	-129	-0-	708	2			Y	-0-					75
11	810	#	407	-0-	-403	-0-	407	2			Y	-0-					75
12	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					75
*01	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					75

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	973	R	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
09	966	R	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
10	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
11	957	R	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
12	955	R	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
*01	899	#	787	-0-	-112	-0-	787	2			Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					65
09	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					65
10	512	R	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	Y	4					69
11	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					69
12	500	R	500	-0-	-0-	-0-	493	2	7	9	Y	6					75
*01	496	#	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					75

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	#	896	-0-	-3	-0-	894	2	2	9	Y	2					40
09	884	R	884	-0-	-0-	-0-	877	2	7	9	Y	6					46
10	899	#	849	-0-	-50	-0-	846	2	3	9	Y	3					49
11	870	#	757	-0-	-113	-0-	754	2	3	9	Y	3					52
12	899	#	827	-0-	-72	-0-	814	2	13	9	Y	12					64
*01	899	#	792	-0-	-107	-0-	792	2			Y	-0-					64

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					25
09	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					25
10	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					25
11	270	#	147	-0-	-123	-0-	147	2			N	-0-					25
12	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					25
*01	279	#	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					25

WORKMAN, B. D. WELL #: 1 RRCID -> 290980 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 4478 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	77	-0-	-140	-0-	77	2			Y	-0-					43
09	747	R	747	-0-	-0-	-0-	670	2	77	9	Y	70					113
10	941	R	941	-0-	-0-	-0-	863	2	78	9	Y	71	74	1			110
11	780	R	780	-0-	-0-	-0-	729	2	51	9	Y	46	74	1			82
12	775	#	755	-0-	-20	-0-	708	2	47	9	Y	43	75	1			50
*01	930	#	716	-0-	-214	-0-	683	2	33	9	Y	30					80

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
08	620	#	585	-0-	-35	-0-	578	3	7	9	N	6					155
09	605	R	605	-0-	-0-	-0-	553	3	52	9	N	47					202
10	589	#	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-					202
11	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					202
12	634	R	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					202
01	620	#	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-	149	1			53

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	#	506	-0-	-21	-0-	503	3	3	9	Y	3					43
09	510	#	501	-0-	-9	-0-	497	3	4	9	Y	4					47
10	527	#	496	-0-	-31	-0-	495	3	1	9	Y	1					48
11	510	#	438	-0-	-72	-0-	438	3			Y	-0-					48
12	527	#	468	-0-	-59	-0-	464	3	4	9	Y	4					52
01	563	R	563	-0-	-0-	-0-	559	3	4	9	Y	4					56

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
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					13
09	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					13
10	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					13
11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					13
12	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					13
01	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	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
08	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					14
09	150	#	92	-0-	-58	-0-	92	3			Y	-0-					14
10	155	#	84	-0-	-71	-0-	84	3			Y	-0-					14
11	150	#	78	-0-	-72	-0-	78	3			Y	-0-					14
12	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					14
01	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	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
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	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
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	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
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	511	-0-	-329	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
*12	558	N	224	-0-	-334	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*01	527	N	187	-0-	-340	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (ELLENBERGER) //CONT.// 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
NORTEX WATER RESOURCES, LLC 613515
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					14
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					14
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					14
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					14
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					14
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					41
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					41
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					41
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					41
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					41
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	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
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					7
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					7
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					7
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					7

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2A RRCID -> 295366 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 3753 - 3765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					41
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					41
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					41
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					41
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					41
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	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
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	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
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	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
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					1
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					1
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					1
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					1
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					1
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
*01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2026

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

08	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			Y	-0-					89
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					89
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					89
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					89
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					89
*01	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	1193	2			Y	-0-					89

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
MOREN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 300065 COMPL. DATE 08/10/2025 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3996 - 4002

08	3471		3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
09	DELQ	PR	8185	-0-	8185	8185	8185	3			N	-0-					-0-
10	7750		3755	-0-	-3995	4190	3755	3			N	-0-					-0-
11	7260		3070	-0-	-4190	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
12	3720		2207	-0-	-1513	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
01	3720		2130	-0-	-1590	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					77
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					77
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					77
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					77
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
DWP OIL & GAS 237007
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	690	N	528	-0-	-162	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	578	3	178	9	N	162	162	1			-0-
11	690	N	486	-0-	-204	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	558	N	193	-0-	-365	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	713	N	178	-0-	-535	-0-	178	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					23
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					23
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					23
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			N	-0-					23
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					23
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					23

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					14
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					14
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					14
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					14
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					14
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					14

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1026	-0-	-24	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	262	-0-	-79		-0-	261	2	1	9	N	1					57
09	330	N	-0-	-0-	-330		-0-					N	2					59
10	341	N	-0-	-0-	-341		-0-					N	2					61
11	240	N	-0-	-0-	-240		-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

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

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

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

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	307	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	301	-0-	-239	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	242	-0-	-285	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	243	-0-	-191	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 10V RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					17
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					17
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					17
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					17
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					17
*01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					17

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					27
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					27
10	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					27
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					27
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					27
01	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) //CONT.// 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 292606 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					53
09	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					53
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					53
11	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					53
12	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					53
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	257	2	8	9	N	7					173
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	476	3	9	9	N	8					181
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	436	3	15	9	N	14	162	1			33
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	368	3	18	9	N	16					49
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	389	3	11	9	N	10					59
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	403	3	3	9	N	3					62

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
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					78
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					78
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					78
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					78
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					78
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					78

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

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

BRAZEEL-KING WELL #: 1 RRCID -> 290312 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 3418 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					96
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					96
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					96
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					96
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					96
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					96

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

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

BRAZEEL-KING (MISS) //CONT.// 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
STEELE WELL #: 2 RRCID -> 300198 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 3825 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750		210	-0-	-540	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	775		539	-0-	-236	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	750		634	-0-	-116	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	775	N	617	-0-	-158	-0-	594	3	23	9	N	21					21
01	527	N	447	-0-	-80	-0-	386	3	61	9	N	55					76

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	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
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					29
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					29
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					29
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					29
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					29
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	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
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2			Y	-0-					70
09	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	2			Y	-0-					70
10	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			Y	-0-					70
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					70
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					70
*01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					70

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

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

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

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

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	#	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CADDO) //CONT.// 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					57
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					57
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					57
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					57
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					57
01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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

08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					30
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					30
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					30
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					30
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					30
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					30

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
01	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

08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	2		N	-0-			-0-
12	558 N	98	-0-	-460	-0-	98	2		N	-0-			-0-
01	589 N	9	-0-	-580	-0-	9	2		N	-0-			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			54
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			54
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			54
11	390 N	146	-0-	-244	-0-	146	3		N	-0-			54
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			54
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 1771 PERF. 1732 - 1744

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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 1768 PERF. 1734 - 1752

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1780 - 1800

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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	N	2					65
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					65
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					51
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					51
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					51
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					51
12	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					51
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					51

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 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
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	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

08	1116	#	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
10	1918	R	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	1162	R	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
*01	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	1196	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

08	DLQ G-10		182	-0-	182	374	182	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		171	-0-	171	545	171	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		172	-0-	172	717	172	2			Y	-0-					2
11	883	N	166	-0-	-717	-0-	166	2			Y	-0-					2
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					2
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	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

08	465	N	459	-0-	-6	-0-	59	1	400	2	N	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	57	1	387	2	N	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	59	1	399	2	N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	57	1	384	2	N	-0-					-0-
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	59	1	394	2	N	-0-					-0-
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	59	1	397	2	N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	80	2	6	9	Y	5					73
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	Y	5					78
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	69	2	9	9	Y	8					86
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	68	2	3	9	Y	3					89
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	75	2	3	9	Y	3					92
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	77	2	3	9	Y	3					95

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	52	1	146	2	N	-0-					65
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	50	1	96	2	N	-0-					65
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	50	1	94	2	N	-0-					65
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	51	1	92	2	N	-0-					65
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	52	1	147	2	N	-0-					65
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	53	1	147	2	N	-0-					65

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	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
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					60
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					60
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					60
11	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			N	-0-					60
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					60
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	80	2	6	9	Y	5	29	1			73
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	67	2	13	9	Y	12					85
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	63	2	9	9	Y	8					93
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	62	2	3	9	Y	3					96
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	61	2	4	9	Y	4					100
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	55	2	8	9	Y	7					107

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	52	2	12	9	N	11	37	1			20
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	51	2	11	9	N	10	20	1			10
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	50	2	20	9	N	18					28
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	50	2	11	9	N	10					38
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	52	2	8	9	N	7	36	1			9
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	52	2	11	9	N	10	12	1			7

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	2	N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	2	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	2	N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					9
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					9
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					9
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					9
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					9
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	51	1	293	2	N	21	35	1			3
							23	9									
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	52	1	301	2	N	30	30	1			3
							33	9									
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	47	1	306	2	N	24	25	1			2
							26	9									
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	52	1	387	2	N	23	25	1			-0-
							25	9									
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	51	1	506	2	N	22	20	1			2
							24	9									
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	49	1	303	2	N	20	20	1			2
							22	9									

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					78
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					78
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					78
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					78
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					78
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	244	-0-	-159	-0-	70	1	174	2	N	-0-					-0-
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	70	1	241	2	N	-0-					-0-
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	69	1	236	2	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	76	1	291	2	N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	70	1	248	2	N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	70	1	262	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					75
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					75
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					75
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					75
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					75
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					75

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	72	1	247	2	Y	-0-					102
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	72	1	230	2	Y	-0-					102
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	72	1	217	2	Y	-0-					102
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	72	1	213	2	Y	-0-					102
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	72	1	206	2	Y	-0-					102
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	72	1	209	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	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
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	107	1	426	2	N	9	20	1			3
							10	9									
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	106	1	330	2	N	30	30	1			3
							33	9									
10	744	N	599	-0-	-145	-0-	107	1	459	2	N	30	30	1			3
							33	9									
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	102	1	393	2	N	30	30	1			3
							33	9									
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	111	1	412	2	N	20	20	1			3
							22	9									
01	589	N	498	-0-	-91	-0-	112	1	364	2	N	20	20	1			3
							22	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	166	1 8 9	840	2	N	7	20	1			1
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	158	1	621	2	N	-0-					1
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	167	1	903	2	N	-0-					1
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	159	1	773	2	N	-0-					1
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	168	1	783	2	N	-0-					1
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	172	1	691	2	N	-0-					1

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	8	1	203	2	N	-0-					15
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	6	1	153	2	N	-0-					15
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	2	N	-0-					15
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	6	1	149	2	N	-0-					15
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	5	1	138	2	N	-0-					15
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					41
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					41
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					41
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					41
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					41
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					41

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	631	2	N	-0-					15
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	24	1	616	2	N	-0-					15
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	24	1	602	2	N	-0-					15
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	24	1	597	2	N	-0-					15
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	26	1	630	2	N	-0-					15
01	620	N	532	-0-	-88	-0-	24	1	508	2	N	-0-	10	1			5

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
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					64
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					64
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					64
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					64
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					64
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	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
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					10
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	140	2	12	9	N	11	20	1			1
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					1
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	177	2	7	9	N	6					7
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					7
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					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
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	70	1	161	2	Y	-0-					30
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	70	1	152	2	Y	-0-					30
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	70	1	144	2	Y	-0-					30
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	70	1	141	2	Y	-0-					30
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	70	1	137	2	Y	-0-					30
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	70	1	123	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
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					58
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					58
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					58
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					58
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					58
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	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
08	DLQ G-10		349	-0-	349	988	58	1	291	2	Y	-0-					12
09	DLQ G-10		298	-0-	298	1286	58	1	240	2	Y	-0-					12
10	1571	N	285	-0-	-1286	-0-	58	1	227	2	Y	-0-					12
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	58	1	223	2	Y	-0-					12
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	55	1	194	2	Y	-0-					12
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	56	1	201	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
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-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
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-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
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-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
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-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
08	372	N	86	-0-	-286	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-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
08	372	N	86	-0-	-286	-0-	86	3			N	-0-					44
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					44
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					44
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					44
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					44
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	3			Y	-0-					8
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					8
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					8
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					8
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					8
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					8

TARRANT E WELL #: 8 RRCID -> 283076 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4434 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TARRANT A WELL #: 10 RRCID -> 283976 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4116 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					132
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					132

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					33
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					33
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					33
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					33
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					33
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					33

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					2
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					2
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					2
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					2
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					2
*01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					2

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					28
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					28
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					28
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					28
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					28
*01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	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
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					34
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					34
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					34
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					34
12	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					34
*01	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	2			N	-0-					34

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

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

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					68
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					68
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					68
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-					68
12	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					68
*01	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	2			N	-0-					68

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 61 RRCID -> 291774 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6556 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	961	2	25	9	N	23	84	1			38
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	910	2	34	9	N	31					69
10	992	N	942	-0-	-50	-0-	923	2	19	9	N	17					86
11	960	N	900	-0-	-60	-0-	874	2	26	9	N	24					110
12	961	N	922	-0-	-39	-0-	882	2	40	9	N	36					146
*01	930	N	881	-0-	-49	-0-	867	2	14	9	N	13	84	1			75

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 32 RRCID -> 291775 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6404 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					36
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					36
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					36
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					36
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					36
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					77
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					77
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					77
11	960	N	489	-0-	-471	-0-	489	2			N	-0-					77
12	992	N	896	-0-	-96	-0-	896	2			N	-0-					77
*01	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	2			N	-0-					77

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 48 RRCID -> 291843 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6289 - 6496

08	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					31
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					31
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					31
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					31
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					31
*01	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	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

08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

08	5518	#	4561	-0-	-957	B	-0-	4552	2	9	9	N	8				147
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5130	#	4117	-0-	-1013	B	-0-	4111	2	6	9	N	5				152
10	5146	#	3820	-0-	-1326	B	-0-	3811	2	9	9	N	8				160
11	0		3152	-0-	3152	B	3152	3139	2	13	9	N	12				172
12	0		2809	-0-	2809	B	5961	2807	2	2	9	N	2				174
01	0		2415	-0-	2415	B	8376	2404	2	11	9	N	10	4	8		180

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

08	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	2			N	-0-				-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	2			N	-0-				-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	2			N	-0-				-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	2			N	-0-				-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-

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
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	525	2	4	9	N	4					28
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8	9	N	7	35	1			-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	N	3					3
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	540	2	4	9	N	4					7
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	N	3					10
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					10

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
01	14B	DENY	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

08	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3		N	-0-					136
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3		N	-0-					136
10	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3		N	-0-					136
11	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3		N	-0-					136
12	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3		N	-0-					136
01	775	N	709	-0-	-66	B	-0-	709	3		N	-0-					136

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	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

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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					62
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					62
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					25
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					25
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					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
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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					39
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					39
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	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

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	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

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					50
01	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

08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					125
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					125
01	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

08	14B2 EXT		40	-0-	40	2680	40	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		80	-0-	80	2760	80	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		90	-0-	90	2850	90	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		90	-0-	90	2940	90	2			N	-0-					-0-
12	3026		86	-0-	-2940	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					115
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					115
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					115
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					115
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					115
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*01	14B	DENY	-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
01	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

08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					31
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					31
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					31
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					31
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					31
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2026

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

08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					86
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					86
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					86
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					86
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					86
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					86

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					44
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					44
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					44
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					44
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					44
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	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
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					104
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					104
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					104
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					104
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					104
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					104

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					164
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					164
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					164
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					164
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					164
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	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

08	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	450	#	170	-0-	-280	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	465	#	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

08	868	#	617	-0-	-251	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	879	R	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	691	R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B DENY		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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	176		168	1			139
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	419	3	245	9	N	223		180	1			182
10	713	N	688	-0-	-25	B	-0-	515	3	173	9	N	157		170	1			169
11	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	183	3	194	9	N	176		167	1			178
12	682	N	290	-0-	-392	B	-0-	162	3	128	9	N	116		173	1			121
01	682	N	190	-0-	-492	B	-0-	164	3	26	9	N	24						145

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
08	124	#	19	-0-	-105	-0-	6	3	13	9	N	12					415
09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	173	3	11	9	N	10					425
10	467	R	467	-0-	-0-	-0-	459	3	8	9	N	7					432
11	456	R	456	-0-	-0-	-0-	447	3	9	9	N	8					440
12	239	R	239	-0-	-0-	-0-	226	3	13	9	N	12					452
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					452

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B	DENY	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
08	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					21
09	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					21
10	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					21
11	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					21
12	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					21
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					140
09	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					140
10	465	#	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					140
11	480	#	371	-0-	-109	-0-	371	2			N	-0-					140
12	496	#	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					140
01	496	#	NO RPT	-0-	-496	-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
08	527	#	481	-0-	-46	-0-	473	2	8	9	N	7					33
09	540	#	486	-0-	-54	-0-	483	2	3	9	N	3					36
10	558	#	459	-0-	-99	-0-	456	2	3	9	N	3					39
11	480	#	465	-0-	-15	-0-	461	2	4	9	N	4					43
12	496	#	489	-0-	-7	-0-	486	2	3	9	N	3					46
01	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					46

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
08	341	#	132	-0-	-209	-0-	132	2			N	-0-					50
09	330	#	118	-0-	-212	-0-	118	2			N	-0-					50
10	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					50
11	150	#	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					50
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-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
08	527	#	508	-0-	-19	-0-	500	2	8	9	N	7					40
09	510	#	503	-0-	-7	-0-	500	2	3	9	N	3					43
10	527	#	503	-0-	-24	-0-	500	2	3	9	N	3					46
11	510	#	504	-0-	-6	-0-	500	2	4	9	N	4					50
12	503	R	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	N	3					53
01	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					53

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
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	801	2	4	9	N	4					66
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	763	2	2	9	N	2					68
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	N	1					69
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	2	2	9	N	2					71
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	N	5					76
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	2	2	9	N	2					78

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
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	200	2	7	9	N	6					129
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	445	2	6	9	N	5					134
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	504	2	4	9	N	4					138
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	N	5					143
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	454	2	6	9	N	5					148
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	428	2	6	9	N	5					153

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
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					11
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					11
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					11
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					11
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					11
01	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	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
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					12
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					12
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					12
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					12
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					12
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					12
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					12
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					12
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-					12
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					12
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 6 RRCID -> 285970 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5067 - 5074

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 8 RRCID -> 286076 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5044 - 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
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	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
08	1302	#	889	-0-	-413	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09	1140	#	799	-0-	-341	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	804	-0-	-312	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	990	#	746	-0-	-244	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	992	#	722	-0-	-270	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	806	N	675	-0-	-131	-0-	675	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
08	1798	#	1065	-0-	-733	-0-	1063	2	2	9	N	2					5
09	1590	#	953	-0-	-637	-0-	953	2			N	-0-					5
10	1581	#	945	-0-	-636	-0-	945	2			N	-0-					5
11	1320	#	838	-0-	-482	-0-	838	2			N	-0-					5
12	1209	#	797	-0-	-412	-0-	797	2			N	-0-					5
01	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	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
08	682	#	177	-0-	-505	-0-	177	2			N	-0-					15
09	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					15
10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	1					16
11	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					16
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					18

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
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	4366		449	-0-	-3917	-0-	449	2			N	-0-					6
09	840	N	420	-0-	-420	-0-	420	2			N	-0-					6
10	868	N	418	-0-	-450	-0-	418	2			N	-0-					6
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					6
12	434	N	380	-0-	-54	-0-	378	2	2	9	N	2					8
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	387	2	9	9	N	8					16

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
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1218	2	28	9	N	25					65
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					65
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					65
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					65
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					65
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	774	2	11	9	N	10					75

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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					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

08	31	N	-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-					44
09	30	N	-0-	-0-	-30		-0-				N	-0-					44
10	15	N	15	-0-	-0-		-0-	15	3		N	-0-					44
11	35	N	35	-0-	-0-		-0-	35	3		N	-0-					44
12	37	N	37	-0-	-0-		-0-	37	3		N	-0-					44
01	29	N	29	-0-	-0-		-0-	29	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	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
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-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
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					33
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					33
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					33
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					33
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					33
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	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
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	702	2	7	9	N	6	104	1			9
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	650	2	21	9	N	19					28
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	709	2	19	9	N	17					45
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	671	2	14	9	N	13					58
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					58
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	704	2	21	9	N	19					77

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
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			Y	-0-					9
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					9
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					9
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					9
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					9
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					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
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					138
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					138
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	903	2	53	9	N	48					186
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					186
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					186
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					18
09	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					18
10	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					18
11	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					18
12	403	#	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					18
01	403	#	375	-0-	-28	-0-	375	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
08	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					33
09	180	#	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					33
10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					33
11	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					33
12	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					33
*01	310	#	203	-0-	-107	-0-	203	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
08	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	180	#	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*01	186	#	-0-	-0-	-186	-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
08	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					35
09	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					35
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					35
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
*01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35

DWP OIL & GAS 237007
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-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
08	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	737	R	737	-0-	-0-	-0-	737	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
08	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					29
09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					29
10	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					29
11	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					29
12	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					29
01	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

POP OPERATING COMPANY 671434
MCGUIRE WELL #: 2 RRCID -> 299646 COMPL. DATE 11/20/1955 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5656 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		133	-0-	133	387	33	1	100	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*01	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
08	1550	#	1207	-0-	-343	-0-	1207	2			Y	-0-					45
09	1410	#	1174	-0-	-236	-0-	1174	2			Y	-0-					45
10	1302	#	1208	-0-	-94	-0-	1208	2			Y	-0-					45
11	1200	#	1158	-0-	-42	-0-	1158	2			Y	-0-					45
12	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					45
*01	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	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
08	1093	R	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					22
09	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					22
10	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					22
11	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					22
12	1085	#	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			Y	-0-					22
*01	1085	#	970	-0-	-115	-0-	970	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
08	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					15
09	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					15
10	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					15
11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					15
12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					15
*01	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	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
08	899	#	838	-0-	-61	-0-	838	2			Y	-0-					9
09	840	#	808	-0-	-32	-0-	808	2			Y	-0-					9
10	868	#	863	-0-	-5	-0-	855	2	8	9	Y	7					16
11	840	R	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					16
12	864	R	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					16
*01	883	R	883	-0-	-0-	-0-	864	2	19	9	Y	17					33

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
08	1829	#	1130	-0-	-699	-0-	1130	2			Y	-0-					52
09	2123	R	2123	-0-	-0-	-0-	2082	2	41	9	Y	37	74	1			15
10	2131	R	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					15
11	2049	R	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					15
12	2201	#	2056	-0-	-145	-0-	2056	2			Y	-0-					15
*01	2201	#	1970	-0-	-231	-0-	1956	2	14	9	Y	13					28

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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

08	878	R	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	Y	1					20
09	850	R	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					20
10	896	R	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					20
11	856	R	856	-0-	-0-	-0-	855	2	1	9	Y	1					21
12	873	R	873	-0-	-0-	-0-	872	2	1	9	Y	1					22
*01	843	R	843	-0-	-0-	-0-	842	2	1	9	Y	1					23

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

08	1624	R	1624	-0-	-0-	-0-	403	1	1221	2	Y	-0-					6
09	1531	R	1531	-0-	-0-	-0-	390	1	1141	2	Y	-0-					6
10	1546	R	1546	-0-	-0-	-0-	403	1	1143	2	Y	-0-					6
11	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	390	1	1073	2	Y	-0-					6
12	1432	R	1432	-0-	-0-	-0-	403	1	1029	2	Y	-0-					6
*01	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	403	1	941	2	Y	-0-					6

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

08	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	210	#	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	210	#	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*01	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					8
09	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					8
10	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					8
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					8
12	124	#	54	-0-	-70	-0-	54	2			Y	-0-					8
*01	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	2			Y	-0-					8

WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

08	527	#	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					9
09	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					9
10	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					9
11	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					9
12	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					9
*01	527	#	499	-0-	-28	-0-	499	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	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
08	434 #	290	-0-	-144	-0-	284	3	6	9	N	5					135
09	390 #	382	-0-	-8	-0-	375	3	7	9	N	6					141
10	423 R	423	-0-	-0-	-0-	416	3	7	9	N	6					147
11	407 R	407	-0-	-0-	-0-	396	3	11	9	N	10					157
12	417 R	417	-0-	-0-	-0-	399	3	18	9	N	16					173
01	434 #	332	-0-	-102	-0-	323	3	9	9	N	8					181

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
08	496 #	355	-0-	-141	-0-	347	3	8	9	N	7					191
09	480 #	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-					191
10	496 #	394	-0-	-102	-0-	388	3	6	9	N	5					196
11	480 #	382	-0-	-98	-0-	382	3			N	-0-					196
12	496 #	452	-0-	-44	-0-	446	3	6	9	N	5					201
01	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					201

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	155	#	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

08	434	#	243	-0-	-191	-0-	243	3			N	-0-					157
09	367	R	367	-0-	-0-	-0-	203	3	164	9	N	149					306
10	310	#	163	-0-	-147	-0-	163	3			N	-0-					306
11	300	#	158	-0-	-142	-0-	158	3			N	-0-					306
12	310	#	85	-0-	-225	-0-	85	3			N	-0-					306
01	372	#	69	-0-	-303	-0-	69	3			N	-0-					306

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-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

08	5456	#	4022	-0-	-1434	-0-	3970	2	52	9	Y	47	113	1			42
09	5280	#	4406	-0-	-874	-0-	4359	2	47	9	Y	43					85
10	5425	#	4519	-0-	-906	-0-	4471	2	48	9	Y	44					129
11	4500	#	4366	-0-	-134	-0-	4315	2	51	9	Y	46	114	1			61
12	4557	#	4511	-0-	-46	-0-	4459	2	52	9	Y	47					108
01	4557	#	3222	-0-	-1335	-0-	3183	2	39	9	Y	35	108	1			35

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
08	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

08	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					173
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
01	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

08	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	3			N	-0-					54
09	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	1282	3			N	-0-					54
10	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1389	3	7	9	N	6					60
11	1320	N	1073	-0-	-247	-0-	1073	3			N	-0-					60
12	1333	N	1064	-0-	-269	-0-	1063	3	1	9	N	1					61
01	1395	N	1032	-0-	-363	-0-	1031	3	1	9	N	1					62

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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*01	T. A.		-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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-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
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	1	5			9
09	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					9
10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	157	2	96	9	N	87					96
11	86	R	86	-0-	-0-	-0-	65	2	21	9	N	19	81	1			34
12	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					34
01	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					18
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					18
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					18
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					18
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					18
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
08	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	180	#	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	186	#	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	180	#	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*01	186	#	43	-0-	-143	-0-	43	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	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

08	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	1804	3	10 9	N	9					82
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1761	N	1761	-0-	-0-	B	-0-	1743	3	18 9	N	16					98
10	1812	N	1812	-0-	-0-	B	-0-	1791	3	21 9	N	19					117
11	1774	N	1774	-0-	-0-	B	-0-	1751	3	23 9	N	21					138
12	1813	N	1813	-0-	-0-	B	-0-	1787	3	26 9	N	24					162
01	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	1793	3	21 9	N	19					181

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	3			Y	-0-					28
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					28
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					28
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					28
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					28
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1448	3	3	9	N	3					35
09	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	1361	3	2	9	N	2					37
10	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1374	3	2	9	N	2					39
11	1410	N	1263	-0-	-147	-0-	1261	3	2	9	N	2					41
12	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	1035	3	2	9	N	2					43
01	1364	N	944	-0-	-420	-0-	943	3	1	9	N	1					44

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	992	N	860	-0-	-132	-0-	860	2			N	-0-					-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		632	-0-	632	1293	632	2			Y	-0-					9
09	1849	N	556	-0-	-1293	-0-	556	2			Y	-0-					9
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					9
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			Y	-0-					9
12	589	N	131	-0-	-458	-0-	131	2			Y	-0-					9
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					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
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	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
08	558	N	362	-0-	-196	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
09	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
10	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
11	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
12	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
01	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
08	744	#	742	-0-	-2	-0-	733	3	9	9	N	8					818
09	725	R	725	-0-	-0-	-0-	714	3	11	9	N	10					828
10	740	R	740	-0-	-0-	-0-	733	3	7	9	N	6					834
11	2215	R	2215	-0-	-0-	-0-	2206	3	9	9	N	8					842
12	1444	R	1444	-0-	-0-	-0-	1427	3	17	9	N	15					857
01	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					857

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
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	65	3	17	9	N	15					50
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	113	3	55	9	N	50					100
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	99	3	110	9	N	100	155	1			45
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	38	3	143	9	N	130	168	1			7
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	88	3	47	9	N	43					50
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					50

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	7			-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2025

ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4646

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
01	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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

RECLASSIFIED TO OIL 02/01/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*01	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

08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					68
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					68
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					68
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					68
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					68
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					68

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					15
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					15
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					15
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					15
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					15
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	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

08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2025

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
MAG EXPLORATION LLC 102971
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

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

KROH OPERATING LLC 478245
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 287137 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4564 - 4573

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

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					138
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					138
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					138
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					138
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					138
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
01	14B DENY	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-			-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		Y	-0-			-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		Y	-0-			-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		Y	-0-			-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-			-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-			-0-
11	300 N	151	-0-	-149	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	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
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					19
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					19
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					19
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					19
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					19
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	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
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					22
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					22
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					22
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					22
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					22
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					22

A J MYERS PROD. LLC 102744
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

CASE RESOURCES, LLC 139140
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					26
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					26
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					26
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					26
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					26
*01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					26

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	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
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					56
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					56
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					56
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					56
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					56
*01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	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
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					31
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					31
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					31
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					31
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					31
*01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	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
08	1922	N	1622	-0-	-300	-0-	1622	2			N	-0-					34
09	1740	N	1570	-0-	-170	-0-	1570	2			N	-0-					34
10	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	2			N	-0-					34
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					34
12	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	1533	2			N	-0-					34
01	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	1339	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
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					21
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					21
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					21
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					21
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					21
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					21

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1024	2	13	9	N	12					115
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	978	2	15	9	N	14					129
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	978	2	12	9	N	11					140
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	953	2	13	9	N	12					152
12	1023	N	977	-0-	-46	-0-	964	2	13	9	N	12					164
01	992	N	859	-0-	-133	-0-	847	2	12	9	N	11					175

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					25
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					25
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					25
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					25
12	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					25
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					7
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					7
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					7
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					7
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					7
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					7

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
*01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1642	2	4	9	Y	4					145
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1554	2	18	9	Y	16					161
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	Y	2					163
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1164	2	1	9	Y	1					164
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1449	2	3	9	Y	3	156	1			11
01	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1258	2	6	9	Y	5					16

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					113
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	Y	2					115
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					115
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					115
12	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	2			Y	-0-					115
01	496	N	289	-0-	-207	-0-	289	2			Y	-0-					115

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					15
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					15
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					15
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					15
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					15
01	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	2			Y	-0-					15

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	N	3					78
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1					79
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	N	2					81
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3					84
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-	49	1			35
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					35

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
*01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					126
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					126
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					126
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					126
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					126
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					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
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					29
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					29
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					29
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					29
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					29
*01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1					30

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					32
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					32
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					32
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					32
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					32
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	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
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					222
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					222
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					222
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					222
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					222
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					222

KROH OPERATING LLC 478245
LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

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

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	299	X	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	Y	1					73
09	344	X	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	1					74
10	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					74
11	302	X	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1					75
12	375	X	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	Y	1					76
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					76

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA STRAWN) //CONT.// 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	95	1	437	2	Y	1	17	1			9
							1	9									
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	95	1	400	2	Y	9					18
							10	9									
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	95	1	378	2	Y	6					24
							7	9									
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	95	1	371	2	Y	6					30
							7	9									
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	95	1	411	2	Y	5					35
							6	9									
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	95	1	341	2	Y	3					38
							3	9									

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

08	403	#	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-					144
09	390	#	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					144
10	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					144
11	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					144
12	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					144
01	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					144

DEWEBER (CONGL) //CONT.// 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	#	722	-0-	-549	-0-	722	2			N	-0-					123
09	1230	#	659	-0-	-571	-0-	659	2			N	-0-					123
10	1271	#	623	-0-	-648	-0-	623	2			N	-0-					123
11	1170	#	628	-0-	-542	-0-	628	2			N	-0-					123
12	775	#	479	-0-	-296	-0-	479	2			N	-0-					123
01	713	#	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					123

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					40
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					40
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					40
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					40
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					40
01	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	851	R	851	-0-	-0-	-0-	849	3	2	9	N	2					150
09	480	#	470	-0-	-10	-0-	468	3	2	9	N	2					152
10	496	#	200	-0-	-296	-0-	200	3			N	-0-					152
11	675	R	675	-0-	-0-	-0-	671	3	4	9	N	4					156
12	653	R	653	-0-	-0-	-0-	647	3	6	9	N	5					161
01	650	R	650	-0-	-0-	-0-	647	3	3	9	N	3					164

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
MAG EXPLORATION LLC 102971
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					152
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					152

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	N	5					113
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	4					117
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	N	1					118
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	178	2	9	9	N	8					126
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	158	2	110	9	N	100	181	1			45
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	115	2	11	9	N	10					55

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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	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

08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					109
09	210	#	5	-0-	-205	-0-	5	3			N	-0-					109
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					109
11	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					109
12	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					109
01	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	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

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					71
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-	58	1			13
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					13
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					13
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					13
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	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

08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	3			N	-0-					-0-
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					-0-
01	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	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
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

08	403	N	367	-0-	-36	-0-	365	3	2	9	N	2					170
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	353	3	6	9	N	5					175
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	3	6	9	N	5					180
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	366	3	4	9	N	4					184
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	3	4	9	N	4					188
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	N	2					190

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B DENY		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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		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

08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	458					N	NO RPT					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					18
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					18
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					18
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					18
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					18
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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
08	465	N	210	-0-	-255	-0-	201	3	9	9	N	8					230
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-	188	1			42
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	180	3	11	9	N	10					52
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	130	3	13	9	N	12					64
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	152	3	14	9	N	13					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	187	-0-	187	1347	187	3			N	-0-					62
09	14B	DENY	182	-0-	182	1529	182	3			N	-0-					62
10	14B	DENY	199	-0-	199	1728	199	3			N	-0-					62
11	14B	DENY	193	-0-	193	1921	193	3			N	-0-					62
12	14B	DENY	196	-0-	196	2117	196	3			N	-0-					62
*01	14B	DENY	191	-0-	191	2308	191	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	9	Y	58	60	1			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					34
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					34
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					34
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					34
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					34
*01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	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
08	7626	X	5501	-0-	-2125	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-
09	7320	X	5064	-0-	-2256	-0-	5064	2			Y	-0-					-0-
10	7440	X	4545	-0-	-2895	-0-	4545	2			Y	-0-					-0-
11	7200	X	5040	-0-	-2160	-0-	5040	2			Y	-0-					-0-
12	6138	X	5168	-0-	-970	-0-	5168	2			Y	-0-					-0-
01	5487	X	4466	-0-	-1021	-0-	4466	2			Y	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		386	-0-	386	673	386	2			Y	-0-					-0-
09	914	N	241	-0-	-673	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*12	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	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

08	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

08	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					23
09	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					23
10	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					23
11	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					23
12	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					23
01	402	R	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	N	1					24

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

08	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

08	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

08	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

08	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

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

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

08	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					97
09	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					97
10	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					97
11	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					97
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					97
*01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	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

08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	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

08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	345	N	345	-0-	-0-	B -0-	345	3			N	-0-					121
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	360	-0-	-0-	B -0-	360	3			N	-0-					121
10	346	N	346	-0-	-0-	B -0-	346	3			N	-0-					121
11	348	N	348	-0-	-0-	B -0-	348	3			N	-0-					121
12	285	N	285	-0-	-0-	B -0-	285	3			N	-0-					121
01	341	N	72	-0-	-269	B -0-	72	3			N	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

AMEN OIL LLC 016944
OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT		296	-0-	296	296	296	3			N	-0-					46
12	14B2 EXT		424	-0-	424	720	424	3			N	-0-					46
01	14B2 EXT		412	-0-	412	1132	412	3			N	-0-					46

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					172
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					172
10	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					172
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					172
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					172
01	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					172

PETEX 659782
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPADE ENERGY L.L.C. 807154
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
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	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
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			Y	-0-					8
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					8
10	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			Y	-0-					8
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					8
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					8
01	930	N	759	-0-	-171	-0-	759	3			Y	-0-					8

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	587	3	4	9	Y	4					70
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	564	3	4	9	Y	4					74
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	569	3	3	9	Y	3					77
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	571	3	13	9	Y	12					89
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	564	3	15	9	Y	14					103
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	514	3	19	9	Y	17					120

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) //CONT.// 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
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
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	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
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

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
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

08	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

08	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	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
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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
01	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
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
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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		473	-0-	473	473	473	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		638	-0-	638	1111	638	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		275	-0-	275	1386	275	3			N	-0-					-0-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		158	-0-	158	158	158	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		213	-0-	213	371	213	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		92	-0-	92	463	92	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
FAIRINGTON, INC. //CONT.// 103139
BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					105
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					105
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					105

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

08	DLQ G-10		626	-0-	626	1256	626	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		610	-0-	610	1866	610	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		642	-0-	642	2508	642	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	649	-0-	-2351	157	649	2			Y	-0-					-0-
12	818	N	661	-0-	-157	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	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

08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	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

08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	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

08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2026

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	0	1229	-0-	1229	6928	1229	3			N	-0-					-0-
09	14B2	3750	976	-0-	-2774	4154	976	3			N	-0-					8
10	14B2	5031	877	-0-	-4154	-0-	877	3			N	-0-					8
11	14B2	1200	767	-0-	-433	-0-	767	3			N	-0-					8
12	14B2	1240	1001	-0-	-239	-0-	1001	3			N	-0-					8
01	14B2	1240	910	-0-	-330	-0-	910	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	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
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	713	#	358	-0-	-355	-0-	357	2	1	9	Y	1					200
09	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	1					201
10	725	R	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	Y	1					202
11	579	R	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	Y	1					203
12	527	#	430	-0-	-97	-0-	428	2	2	9	Y	2					205
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					206

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					14
09	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					14
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					14
11	360	N	237	-0-	-123	-0-	237	3			N	-0-					14
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					14
*01	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					102
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					102
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					102
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					102
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					102
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	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
08	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	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
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					52
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					52
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					52
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					52
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					52
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					52

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
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
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1618	3	33	9	N	30					140
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1219	3	8	9	N	7					147
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1441	3	59	9	N	54					201
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1367	3	61	9	N	55	173	1			83
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1238	3	69	9	N	63					146
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1402	3	43	9	N	39					185

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019
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
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					203
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					203
10	992	N	728	-0-	-264	-0-	725	3	3	9	N	3	158	1			48
11	930	N	436	-0-	-494	-0-	434	3	2	9	N	2					50
12	961	N	547	-0-	-414	-0-	546	3	1	9	N	1					51
01	713	N	541	-0-	-172	-0-	540	3	1	9	N	1					52

G & F OIL, INC. 292000
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					11
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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

08	961	N	725	-0-	-236	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	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
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	837	N	653	-0-	-184	-0-	652	2	1	9	N	1					120
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					120
10	713	N	596	-0-	-117	-0-	594	2	2	9	N	2					122
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	617	2	2	9	N	2					124
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3	9	N	3					127
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	649	2	11	9	N	10					137

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
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	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 #: RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2023

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	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
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					76
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					76
10	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					76
11	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	2			N	-0-					76
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					76
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					76

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) //CONT.// 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	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
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					125
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					125
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					125
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	606	3	7	9	Y	6					131
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	570	3	3	9	Y	3					134
01		DLQ G-10	437	-0-	437	437	437	3			Y	-0-					134

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
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					203
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					203
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					203
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	909	3	10	9	Y	9					212
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	856	3	6	9	Y	5					217
01		DLQ G-10	657	-0-	657	657	657	3			Y	-0-					217

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			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
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					38
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					38
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					38
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	191	3	40	9	Y	36					74
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					74
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	130	3	11	9	Y	10					84
01		DLQ G-10	119	-0-	119	119	106	3	13	9	Y	12					96

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
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
01	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

08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 300011 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6778

08	0	W	341	-0-	341	679	341	2			N	-0-					-0-
09	0	W	289	-0-	289	968	289	2			N	-0-					-0-
10	0	W	306	-0-	306	1274	306	2			N	-0-					-0-
11	0	W	347	-0-	347	1621	347	2			N	-0-					-0-
12	0	W	382	-0-	382	2003	382	2			N	-0-					-0-
*01	0	W	320	-0-	320	2323	320	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					61
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					61
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-	5	5			56
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-	5	5			51
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-	1	5			50
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	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
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					230
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					230
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					230
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					230
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					230
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		233	-0-	233	465	233	3			N	-0-					-0-
09	692		227	-0-	-465	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	234		234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

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
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	527	N	6	-0-	-521	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	434	N	76	-0-	-358	-0-	76	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 282493 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5072 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					65
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					71
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					72
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					75
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					83
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					90

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	155	N	74	-0-	-81	-0-	73	3	1	9	N	1					64
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	100	3	1	9	N	1					65
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	N	1					66
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	3	1	9	N	1					67
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	N	1					68
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	N	1					69

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	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

08	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					5
09	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					5
10	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					5
11	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					5
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					5
01	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	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

08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	3	2	9	N	2					95
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	277	3	6	9	N	5					100
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	343	3	8	9	N	7					107
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7	9	N	6					113
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	123	3	13	9	N	12					125
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	N	3					128

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

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			4
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			4
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			4
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			4
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2026

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
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	2			N	-0-					-0-
09	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3153	2	24	9	N	22					67
09	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					67
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2971	2	15	9	N	14					81
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	2984	2	128	9	N	116	88	1	1	8	108
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3047	2	1	9	N	1					109
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					109

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1404	2	4	9	N	4					64
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1826	2	2	9	N	2					66
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1312	2	4	9	N	4					70
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1862	2	6	9	N	5					75
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1227	2	7	9	N	6					81
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					81

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2026

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GRAYSTONE OPERATING, LLC 103478
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					187
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					188
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					189
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					190
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					191
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					192

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	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
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	N	4					69
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	N	5					74
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	131	2	6	9	N	5					79
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	181	2	6	9	N	5					84
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	N	3					87
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	N	3					90

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					14
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					14
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					14
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					14
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					14
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					14

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					20
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					20
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					20
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-					20
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					20
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					176
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					176
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					176
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					176
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					176
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
01	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
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					46
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					46
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					46
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					46
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					46
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	170	2	15	9	N	14					85
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	163	2	13	9	N	12					97
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	174	2	12	9	N	11					108
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	129	2	11	9	N	10					118
12	186	N	110	-0-	-76	-0-	98	2	12	9	N	11					129
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	99	2	12	9	N	11					140

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
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	148	2	70	9	N	64	170	1			3
09	210	N	129	-0-	-81	-0-	114	2	15	9	N	14					17
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	107	2	17	9	N	15					32
11	210	N	116	-0-	-94	-0-	103	2	13	9	N	12					44
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	126	2	11	9	N	10					54
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	81	2	9	9	N	8					62

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					61
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					61
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					61
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					61
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					61
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					61

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 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
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					100
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					100
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					100
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					100
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					100
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					100

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 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
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					15
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					15
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					15
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					15
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					15
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 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
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	193	2	147	9	N	134	176	1			2
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	351	2	13	9	N	12					14
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	185	2	10	9	N	9					23
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	184	2	9	9	N	8					31
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	174	2	7	9	N	6					37
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	196	2	6	9	N	5					42

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113

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
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					54
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					54
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					54
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					54
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					54
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					54

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					42
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					42
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					42
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					42
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					42
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	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
08	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					88
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					88
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					88
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					88
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					88
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					62
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					63
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1					66
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	23	2	1	9	N	1					67

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	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
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					60
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	N	3					63
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	166	2	3	9	N	3					66
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	N	3					69
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	N	3					72
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	N	3					75

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
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					25
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					25
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					25
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					25
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					25
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					25

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
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					80
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					80
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					80
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					80
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					80
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					80

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					50
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					50
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					50
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					50
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					50
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					119
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					119
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					119
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					119
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					119
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					119

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					145
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					146
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					148
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					149
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					150

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	N	1					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					102

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	582	2	13	9	N	12					67
09	660	N	77	-0-	-583	-0-	54	2	23	9	N	21					88
10	682	N	631	-0-	-51	-0-	612	2	19	9	N	17					105
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	603	2	20	9	N	18					123
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	608	2	68	9	N	62	182	1			3
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	588	2	13	9	N	12					15

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

08	2325	N	1840	-0-	-485	-0-	1840	2			N	-0-					44
09	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	1930	2			N	-0-					44
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					44
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					44
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					44
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					44

HENSLEY C WELL #: 1 RRCID -> 294702 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5360 - 5620

08	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	947	-0-	-103	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	798	-0-	-287	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	961	N	691	-0-	-270	-0-	691	2			N	-0-					-0-

HENSLEY C WELL #: 2 RRCID -> 294993 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5356 - 5600

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BROWN B WELL #: 1 RRCID -> 284451 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4714 - 5100

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	147	2	18	9	N	16	164	1			117
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	134	2	18	9	N	16					133
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	144	2	13	9	N	12					145
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	165	2	22	9	N	20					165
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	132	1	6	9	N	5	139	1			31
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	115	2	8	9	N	7					38

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					142
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					142
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					142
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					142
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					142
*01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					142

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	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

08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					51
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					51
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					51
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					51
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					51
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					51

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5370 - 5378

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

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

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
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	422	2	55	9	N	50	115	1			13
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	446	2	31	9	N	28					41
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	435	2	24	9	N	22					63
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	412	2	24	9	N	22					85
12	496	N	415	-0-	-81	-0-	404	2	11	9	N	10					95
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	425	2	39	9	N	35					130

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
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	816	2	4	9	Y	4					45
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	735	2	3	9	Y	3					48
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					48
11	780	N	637	-0-	-143	-0-	634	2	3	9	Y	3					51
12	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	2			Y	-0-					51
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2623	2	4	9	Y	4					55

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
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1604	2	13	9	N	12					40
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1559	2	14	9	N	13					53
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1579	2	13	9	N	12					65
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1521	2	12	9	N	11					76
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-	76	1			-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	191	-0-	191	191	191	2			N	-0-					-0-
01	202	X	11	-0-	-191	-0-	11	2			N	-0-					-0-

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
08	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	1110	2	18	9	N	16	85	1			6
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1072	2	15	9	N	14					20
10	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	2			N	-0-					20
11	1080	N	346	-0-	-734	-0-	346	2			N	-0-					20
12	1116	N	233	-0-	-883	-0-	233	2			N	-0-					20
01	930	N	240	-0-	-690	-0-	240	2			N	-0-					20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2151	2	37	9	N	34	55	1	1	8	18
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2041	2	36	9	N	33					51
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2034	2	30	9	N	27	62	1			16
11	2130	N	1959	-0-	-171	-0-	1925	2	34	9	N	31	1	8			46
12	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	1959	2	39	9	N	35	76	1			5
01	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	1889	2	31	9	N	28					33

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	6913	X	4752	-0-	-2161	-0-	4752	2			N	-0-					18
09	6060	X	5247	-0-	-813	-0-	5241	2	6	9	N	5					23
10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6397	2	9	9	N	8					31
11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5739	2	4	9	N	4					35
12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6079	2	18	9	N	16					51
01	6417	X	5266	-0-	-1151	-0-	5256	2	10	9	N	9					60

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
08	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5294	2	15	9	N	14	94	1	8	8	5
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4761	2	31	9	N	28					33
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3696	2	6	9	N	5					38
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4529	2	17	9	N	15					53
12	2201	X	710	-0-	-1491	-0-	707	2	3	9	N	3					56
01	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4940	2	20	9	N	18	1	8			73

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
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1584	2	6	9	N	5					16
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1524	2	13	9	N	12					28
10	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	1504	2	8	9	N	7					35
11	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	1472	2	12	9	N	11					46
12	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1430	2	11	9	N	10					56
01	1519	N	1206	-0-	-313	-0-	1198	2	8	9	N	7					63

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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1

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
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 5 RRCID -> 286884 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5441 - 5614

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 287012 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5295 - 5637

08	2449	X	1391	-0-	-1058	-0-	1350	2	41	9	N	37	105	1			10
09	2070	X	1292	-0-	-778	-0-	1278	2	14	9	N	13					23
10	1767	X	1278	-0-	-489	-0-	1247	2	31	9	N	28					51
11	1500	X	1180	-0-	-320	-0-	1156	2	24	9	N	22					73
12	1395	X	1123	-0-	-272	-0-	1106	2	17	9	N	15					88
01	1271	N	891	-0-	-380	-0-	881	2	10	9	N	9	92	1			5

L.A. WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 287139 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5295 - 5740

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	480	N	205	-0-	-275	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	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
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	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
08	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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
08	9393	X	6945	-0-	-2448	-0-	6945	3			N	-0-					27
09	7350	X	5508	-0-	-1842	-0-	5508	3			N	-0-					27
10	6138	X	4362	-0-	-1776	-0-	4358	3	4	9	N	4					31
11	6720	X	4032	-0-	-2688	-0-	4032	3			N	-0-					31
12	6944	X	5086	-0-	-1858	-0-	5086	3			N	-0-					31
01	6944	X	4497	-0-	-2447	-0-	4497	3			N	-0-					31

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 282621 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
*01	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
*01	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
*01	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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
09	60	#	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					37
10	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					37
11	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					37
12	168	R	168	-0-	-0-	-0-	112	2	56	9	N	51	33	1			55
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					55

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					20
09	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					20
10	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					20
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					20
12	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					20
01	62	#	51	-0-	-11	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					20
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					20
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					20
12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					20
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					20

A J MYERS PROD. LLC 102744
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	4					50
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					50
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					50
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					50
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	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

08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	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

08	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					59
09	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					59
10	682	#	42	-0-	-640	-0-	42	3			N	-0-					59
11	660	#	396	-0-	-264	-0-	396	3			N	-0-					59
12	874	R	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					59
01	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746	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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	#	583	-0-	-37	-0-	540	2	43	9	N	39					152
09	570	#	505	-0-	-65	-0-	475	2	30	9	N	27					179
10	589	#	551	-0-	-38	-0-	504	2	47	9	N	43	150	1			72
11	570	#	475	-0-	-95	-0-	440	2	35	9	N	32					104
12	589	#	499	-0-	-90	-0-	496	2	3	9	N	3					107
01	589	#	497	-0-	-92	-0-	471	2	26	9	N	24					131

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BARHAM WELL #: 2 RRCID -> 287994 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4438 - 4553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
01	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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
09	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	1054	#	814	-0-	-240	-0-	814	3			N	-0-					-0-
11	1020	#	856	-0-	-164	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	1054	#	801	-0-	-253	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	1054	#	829	-0-	-225	-0-	829	3			N	-0-					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 4860

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					10
09	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					10
10	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					10
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					10
12	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					10
01	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					10

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	640	R	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

08	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					95
09	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					95
10	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					95
11	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					95
12	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					95
01	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	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
08	719	R	719	-0-	-0-	-0-	668	2	51	9	N	46	86	1			8
09	860	R	860	-0-	-0-	-0-	73	1	680	2	N	97	77	1			28
							107	9									
10	966	R	966	-0-	-0-	-0-	78	1	794	2	N	85	96	1			17
							94	9									
11	862	R	862	-0-	-0-	-0-	68	1	693	2	N	92	92	1			17
							101	9									
12	688	R	688	-0-	-0-	-0-	57	1	587	2	N	40					57
							44	9									
01	735	R	735	-0-	-0-	-0-	60	1	658	2	N	15					72
							17	9									

JONES, LOWELL WELL #: 1 RRCID -> 292264 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4400 - 4460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 284554 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 3495 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	155	#	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	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
08	558	#	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					21
09	540	#	500	-0-	-40	-0-	498	2	2	9	N	2					23
10	558	#	27	-0-	-531	-0-	27	2			N	-0-					23
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	2					25
12	527	#	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-					25
01	527	#	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-					25

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 294551 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4861 - 4973

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	#	947	-0-	-169	-0-	930	2	17	9	N	15					15
09	990	#	745	-0-	-245	-0-	744	2	1	9	N	1					16
10	930	#	923	-0-	-7	-0-	919	2	4	9	N	4					20
11	930	#	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					20
12	961	#	845	-0-	-116	-0-	845	2			N	-0-					20
01	961	#	830	-0-	-131	-0-	830	2			N	-0-					20

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 294582 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 3588 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	#	637	-0-	-138	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	720	#	632	-0-	-88	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	682	#	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	660	#	612	-0-	-48	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	651	#	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-
01	651	#	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 294584 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5294 - 5311

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 294939 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 3857 - 3883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	300	#	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	279	#	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	270	#	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	248	#	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	248	#	65	-0-	-183	-0-	65	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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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

08	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					18
09	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					18
10	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					18
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					18
12	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					18
01	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					18

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

08	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					61
09	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					61
10	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					61
11	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					61
12	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					61
01	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					61

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

08	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	240	#	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	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

08	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					159
09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					159
10	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					159
11	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					159
12	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					159
01	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					159

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

08	758	R	758	-0-	-0-	-0-	755	3	3	9	N	3					44
09	750	#	693	-0-	-57	-0-	693	3			N	-0-					44
10	775	#	749	-0-	-26	-0-	747	3	2	9	N	2					46
11	750	#	727	-0-	-23	-0-	720	3	7	9	N	6					52
12	744	#	718	-0-	-26	-0-	715	3	3	9	N	3					55
01	747	R	747	-0-	-0-	-0-	745	3	2	9	N	2					57

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
08	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	270	#	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	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
08	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	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
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					29
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					29
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					29
01	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					29

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	19	1	26	3	N	-0-					-0-
12	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					200
09	0	#	16	-0-	16	-0-	13	3	3	9	N	3					203
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					203
11	30	#	11	-0-	-19	-0-	10	3	1	9	N	1					204
12	31	#	13	-0-	-18	-0-	11	3	2	9	N	2					206
01	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					206

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 285716 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*12	806	N	146	-0-	-660	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
RALEY 3 WELL #: 3 RRCID -> 292153 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4622 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	810	N	594	-0-	-216	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	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
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					39
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					39
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					39
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					39
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					39
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	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
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					6
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					6
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					6
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					6
12	341	N	181	-0-	-160	-0-	181	2			N	-0-					6
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	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
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	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
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					170
09	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	3			Y	-0-					170
10	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	3			Y	-0-					170
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	3			Y	-0-					170
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					170
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	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
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					37
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	3			N	-0-					37
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					37
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					37
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					37
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					98
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	259	3	98	9	N	89	168	1			19
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					19
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					19
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					19
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

J RANGER OIL & GAS, LLC 100854
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
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					2
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					2
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					2
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					2
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					2
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					2

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
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	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
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					21
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					21
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					21
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					21
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21

A J MYERS PROD. LLC 102744
TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

CASE RESOURCES, LLC 139140
RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					13
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					13
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					13
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					13
12	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					13
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	488	3	31	9	N	28					90
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	520	3	13	9	N	12					102
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	570	3	3	9	N	3					105
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	434	3	31	9	N	28					133
12	403	N	300	-0-	-103	-0-	239	3	61	9	N	55	168	1			20
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	322	3	26	9	N	24					44

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 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
08	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					118
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					118
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2321	3	6	9	N	5					123
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2163	3	33	9	N	30	2	8			151
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2179	3	34	9	N	31	1	8			181
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2113	3	30	9	N	27	168	1	1	8	39

DELONG, HORACE 213146
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2294 - 2319

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	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

08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					27
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					27
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					27
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					27
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					27
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					27

HALSELL RANCH WELL #: P 25 RRCID -> 287998 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2400 - 4358

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	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
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-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

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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						44
01	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

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
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2	8	9	N	7						23
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2	4	9	N	4						27

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	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
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					84
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					84
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					84
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					84
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					84
01	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	N	-0-					1
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	16	1	154	2	N	-0-					1
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	-0-					1
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	N	-0-					1
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-					1
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2883	N	2357	-0-	-526	-0-	98	1	2259	2	N	-0-					51
09	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	114	1	2632	2	N	-0-					51
10	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	123	1	2807	2	N	-0-					51
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	112	1	2595	2	N	-0-					51
12	2852	N	2571	-0-	-281	-0-	116	1	2455	2	N	-0-					51
01	2883	N	2155	-0-	-728	-0-	97	1	2058	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	100	1	183	2	N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	100	1	180	2	N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	105	1	190	2	N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	100	1	161	2	N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	101	1	173	2	N	-0-					-0-
01	310	N	232	-0-	-78	-0-	86	1	146	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
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					7
09	330	N	169	-0-	-161	-0-	169	2			N	-0-					7
10	527	N	171	-0-	-356	-0-	171	2			N	-0-					7
11	420	N	164	-0-	-256	-0-	164	2			N	-0-					7
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					7
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					34
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					34
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					34
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					34
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					34
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	510	N	98	-0-	-412	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					14
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					15
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					15
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2					17
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					17
*01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					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
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B	DENY	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	B2 EXT	400	-0-	400	3976	400	2			N	-0-					19
09	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3976					N	-0-					19
10	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3976					N	-0-					19
11	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3976					N	-0-					19
12	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3976					N	-0-					19
01	14	B DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					28
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					28
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					28
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*01	14B	DENY	-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
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					16
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					16
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					16
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					16
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					16
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					23
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					23
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					23
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					23
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					23
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					4
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					4
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					4
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					4
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					4
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		170	-0-	170	297	170	3			Y	-0-					63
09	457	N	160	-0-	-297	-0-	160	3			Y	-0-					63
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					63
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					63
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					63
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					63
	PRICE				WELL #: 6	RRCID -> 066343	COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 5192		PERF. N/A						
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
	CLARK-BOLING UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 079752	COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 4475		PERF. N/A						
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
	RICHARDS, H.J. "C"				WELL #: 1	RRCID -> 106818	COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 4578 - 4588						
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					63
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					63
10	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	3			N	-0-					63
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					63
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					63
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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						
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					80
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					80
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					80
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					80
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					80
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					80

TREE OPERATING, LLC 867559
DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 9420

08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					24
09	270	N	112	-0-	-158	-0-	112	3			Y	-0-					24
10	310	N	42	-0-	-268	-0-	42	3			Y	-0-					24
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			Y	-0-					24
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	382	3	57	9	Y	52	72	1			4
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					4

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925

HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					53
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-					53
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					53
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					53
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					53
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WB MULLIN OPERATING LLC //CONT.// 902609
RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	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

08	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	970	-0-	-239	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	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

08	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	3			N	-0-					29
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					29
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					29
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					29
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					29
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					26
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					26
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					26
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					26
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					26
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	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

08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					30
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					30
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					30
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1773	2	47	9	Y	43					133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1706	2	26	9	Y	24	86	1			71
10	1891	N	1729	-0-	-162 B	-0-	1696	2	33	9	Y	30					101
11	1770	N	1593	-0-	-177 B	-0-	1567	2	26	9	Y	24					125
12	1798	N	1639	-0-	-159 B	-0-	1597	2	42	9	Y	38	83	1			80
01	1736	N	1534	-0-	-202 B	-0-	1501	2	33	9	Y	30	105	1			5

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
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					18
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					18
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					18
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	362	3	26	9	N	24					42
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	3	14	9	N	13					55
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1890	3	20	9	N	18					73

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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
01	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
08	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) //CONT.// 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2537					N	-0-					36
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2537																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2537					N	-0-					36
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2537					N	-0-					36
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2537					N	-0-					36
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2537					N	-0-					36
*01	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

08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3				N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3				N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3				N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3				N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3				N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	0	N	-0-	-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

08	868	#	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					N	-0-					176
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-	-0-					N	-0-					176
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					176
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					176
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

JACKSBORO, SE. (5270) //CONT.// 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2026 - SEE REMARKS

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

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B	DENY	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					11
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					11
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					11
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT					11
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT					11
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	#	1953	-0-	-558	-0-	121	1	1810	2	Y	20					32
							22	9									
09	1920	#	1649	-0-	-271	-0-	108	1	1519	2	Y	20					52
							22	9									
10	1984	#	1617	-0-	-367	-0-	111	1	1484	2	Y	20					72
							22	9									
11	1920	#	1638	-0-	-282	-0-	107	1	1430	2	Y	92	164	1			-0-
							101	9									
12	1953	#	1528	-0-	-425	-0-	109	1	1389	2	Y	27					27
							30	9									
01	DLQ G-10		978	-0-	978	978	72	1	906	2	Y	-0-					27

COX, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 290988 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4702 - 4732

08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	93	#	85	-0-	-8	-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

08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	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

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018

JERRYE-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETEX 659782
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	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

08	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					20
09	120	#	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					20
10	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					20
11	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					20
12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					20
01	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					20

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
RICHARDS RANCH WELL #: N 37 RRCID -> 300540 COMPL. DATE 10/09/2025 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4958 - 4998

*10	0		2725	-0-	2725	2725	2712	3	13	9	N	12					12
*11	1235		2830	-0-	1595	4320	2830	3			N	-0-					12
*12	2945		778	-0-	-2167	2153	778	3			N	-0-					12
01	2945		981	-0-	-1964	189	981	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

08	1457	#	996	-0-	-461	-0-	995	2	1	9	N	1					21
09	1410	#	871	-0-	-539	-0-	871	2			N	-0-					21
10	1240	#	732	-0-	-508	-0-	728	2	4	9	N	4					25
11	1140	#	923	-0-	-217	-0-	922	2	1	9	N	1					26
12	1178	#	947	-0-	-231	-0-	947	2			N	-0-					26
01	992	#	386	-0-	-606	-0-	380	2	6	9	N	5	1	8			30

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	810	N	702	-0-	-108	-0-	702	2			N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					23
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					23
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					23
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		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
08	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					55
09	480	N	272	-0-	-208	-0-	272	2			N	-0-					55
10	496	N	275	-0-	-221	-0-	275	2			N	-0-					55
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					55
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					55
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					55

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					17
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					17
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					17
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					17
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					39
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					39
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					39
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					39
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					39

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
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					93
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					93
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					93
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					93
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					93
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					39
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					39
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					39
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					39
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					39

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					76
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					76
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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

08	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-				-0-
10	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			N	-0-				-0-
11	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	2			N	-0-				-0-
12	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2			N	-0-				-0-
01	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	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

08	62	#	44	-0-	-18		-0-	44	3			N	-0-				-0-
09	60	#	52	-0-	-8		-0-	52	3			N	-0-				-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-				-0-
11	60	#	50	-0-	-10		-0-	50	3			N	-0-				-0-
12	71	R	71	-0-	-0-		-0-	71	3			N	-0-				-0-
01	71	R	71	-0-	-0-		-0-	71	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

08	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	2			N	-0-				255
09	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	2			N	-0-				255
10	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	2			N	-0-				255
11	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	2			N	-0-				255
12	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	2			N	-0-				255
01	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

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	54	2	9	9	Y	8	6	1							6
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	57	2	19	9	Y	17	23	1							-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	57	2	41	9	Y	37	30	1							7
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	70	2	31	9	Y	28	28	1							7
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	107	2	23	9	Y	21	21	1							7
01	DLQ G-10		97	-0-	97	97	71	2	26	9	Y	24	24	1							7

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					71
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					71
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					71
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					71
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					71
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	3	2	9	N	2					73

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	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

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2645	R	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
09	150	#	29	-0-	-121	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	210	#	15	-0-	-195	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	217	#	44	-0-	-173	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	131	-0-	-86	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
08	310	#	193	-0-	-117	-0-	179	2	14	9	N	13					25
09	240	#	183	-0-	-57	-0-	165	2	18	9	N	16					41
10	217	#	176	-0-	-41	-0-	161	2	15	9	N	14					55
11	210	#	171	-0-	-39	-0-	159	2	12	9	N	11					66
12	186	#	162	-0-	-24	-0-	134	2	28	9	N	25	58	1			33
01	186	#	128	-0-	-58	-0-	119	2	9	9	N	8					41

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	824	2	23	9	N	21					91
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	730	2	15	9	N	14					105
10	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	685	2	4	9	N	4					109
11	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					109
12	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					109
01	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	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

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	35	1	56	9	Y	51					94
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	35	1	67	9	Y	61					155
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	35	1	39	9	Y	35	157	1			33
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	35	1	35	9	Y	32					65
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	35	1	75	9	Y	68	70	1			63
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	35	1	26	9	Y	24					87

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					19
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					19
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					19
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					19
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					19
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					19

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

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

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					45
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					45
10	0	N	1248	-0-	1248	-0-	1248	2			N	-0-					45
11	0	N	1323	-0-	1323	-0-	1323	2			N	-0-					45
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: C 10 RRCID -> 282565 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5120 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					53
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					53
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					53
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					53
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					53
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					22
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					22
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					22
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					22
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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
08	T. A.		190	-0-	190	442	190	3			Y	-0-					87
09	672	X	230	-0-	-442	-0-	230	3			Y	-0-					87
10	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					87
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					87
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					87
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	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
08	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			Y	-0-					63
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					63
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					63
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					63
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					63
01	1333	N	1035	-0-	-298	-0-	1035	3			Y	-0-					63

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
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	252					Y	NO RPT					-0-

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BKV BARNETT II, LLC 103758
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2129	-0-	-91	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2333	3	179	9	N	163	163	1			-0-
11	2430	N	2165	-0-	-265	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	1958	-0-	-553	-0-	1958	3			N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
COZART WELL #: 4 RRCID -> 288643 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4874 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	527	2	11	9	N	10					77
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	428	2	18	9	N	16					93
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	280	2	10	9	N	9					102
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	295	2	14	9	N	13					115
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	295	2	6	9	N	5	63	1			57
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					57

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 284647 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5540 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	233	-0-	-170	-0-	232	2	1	9	N	1					68
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					68
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					68
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	2	2	9	N	2					70
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	N	1					71
*01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	N	2					73

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
NYTEX NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 291390 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4884 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3037	N	2794	-0-	-243	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-

E. STEWART WELL #: 1 RRCID -> 297298 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5622 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	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

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2228	2	88	9	N	80	166	1			83
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2559	2	11	9	N	10					93
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1960	2	22	9	N	20					113
11	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	1654	2	13	9	N	12					125
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1715	2	61	9	N	55					180
01	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1691	2	33	9	N	30	152	1			58

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01		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
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					50
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					50
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					50
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					50
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					50
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01		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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01		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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					95
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					95
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					95
11	1080	N	893	-0-	-187	-0-	892	2	1	9	N	1					96
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1272	2	3	9	N	3					99
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1195	2	4	9	N	4					103

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	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
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					14
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					14
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					14
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					14
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					14
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-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
08	4526	X	2993	-0-	-1533	-0-	2992	2	1	9	N	1					128
09	4380	X	2092	-0-	-2288	-0-	2092	2			N	-0-					128
10	3534	X	2444	-0-	-1090	-0-	2443	2	1	9	N	1					129
11	3420	X	2675	-0-	-745	-0-	2675	2			N	-0-					129
12	3534	X	2713	-0-	-821	-0-	2713	2			N	-0-					129
01	3007	X	1779	-0-	-1228	-0-	1756	2	23	9	N	21					150

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	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

08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					110
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					110
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
09	14B2	EXT	2	-0-	2	9	2	2			N	-0-					12
10	14B2	EXT	8	-0-	8	17	8	2			N	-0-					12
11	14B2	EXT	4	-0-	4	21	4	2			N	-0-					12
12	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					12
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					12

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	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

08	DLQ	G-10	63	-0-	63	149	63	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	101	-0-	101	250	101	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	95	-0-	95	345	95	2			Y	-0-					-0-
11	433	N	88	-0-	-345	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	256	2	8	9	N	7					81
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	234	2	4	9	N	4					85
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	293	2	83	9	N	75	82	1			78
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	267	2	12	9	N	11					89
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	305	2	18	9	N	16					105
01	372 N	301	-0-	-71	-0-	298	2	3	9	N	3					108

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			62
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			61
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
01	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

08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					53
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					53
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					53
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					53
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					53
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					53

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	123	1			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: P 9 RRCID -> 286115 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5509 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PEARCE WELL #: B 1 RRCID -> 286494 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4342 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	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
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					19
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					19
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					19
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					19
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					19
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	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
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					15
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					15
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					15
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					15
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					15
01	62	N	1	-0-	-61	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CLAYTON WELL #: B 3 RRCID -> 288142 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4980 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CLAYTON-PRICE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 288152 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4828 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					22
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					22
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					22
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1					23
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	53	2	10	9	N	9					32
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
01	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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRY CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 295145 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5200 - 5210

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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BROWN WELL #: S 1 RRCID -> 295258 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 5006 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					68
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					68
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					68
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					68
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					68
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					68

WILLIS WELL #: B 1 RRCID -> 295383 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5044 - 5294

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					58
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					58
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					58
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					58

HALSELL RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 295409 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 4888 PERF. 4600 - 4634

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART - MARTIN UNIT WELL #: S 3 RRCID -> 297012 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4999 - 5200

08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					17
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					17
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					17
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					17
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					17
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					17

ANDERSON-COOPER S-3H UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 297025 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 5320 - 7070

08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					52
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					52
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					52
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					52
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					52
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					52

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KINDER HALMAN WELL #: B 1 RRCID -> 297242 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 5006 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	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
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	906	3	41	9	N	37					215
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	875	3	7	9	N	6	174	1			47
10	961	N	793	-0-	-168	-0-	793	3			N	-0-					47
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	820	3	109	9	N	99					146
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	871	3	43	9	N	39					185
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	852	3	30	9	N	27	171	1			41

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
08	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6693	3	163	9	N	148	176	1			107
09	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5809	3	136	9	N	124	178	1			53
10	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6082	3	133	9	N	121					174
11	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5884	3	153	9	N	139	184	1			129
12	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6507	3	173	9	N	157	174	1			112
01	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5638	3	154	9	N	140	179	1			73

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	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

08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2281	3	33	9	N	30					192
09	2340	N	2157	-0-	-183	-0-	2128	3	29	9	N	26	171	1			47
10	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	2331	3	40	9	N	36					83
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2220	3	35	9	N	32					115
12	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	2091	3	37	9	N	34					149
01	2356	N	2189	-0-	-167	-0-	2158	3	31	9	N	28					177

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2577	3	41	9	N	37					222
09	2400	N	2367	-0-	-33	-0-	2331	3	36	9	N	33	182	1			73
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2560	3	54	9	N	49					122
11	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	2462	3	37	9	N	34					156
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2496	3	46	9	N	42					198
01	2604	N	2509	-0-	-95	-0-	2472	3	37	9	N	34	161	1			71

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

08	3751	X	3074	-0-	-677	-0-	3020	3	54	9	N	49	179	1			83
09	3240	X	2827	-0-	-413	-0-	2765	3	62	9	N	56					139
10	3348	X	2902	-0-	-446	-0-	2845	3	57	9	N	52					191
11	3180	X	2749	-0-	-431	-0-	2694	3	55	9	N	50	188	1			53
12	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	2842	3	69	9	N	63					116
01	3069	X	2782	-0-	-287	-0-	2710	3	72	9	N	65					181

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4966 - 5380

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	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

08	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1098	3	75	9	N	68	181	1			95
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1108	3	75	9	N	68					163
10	1147	N	834	-0-	-313	-0-	802	3	32	9	N	29					192
11	1140	N	959	-0-	-181	-0-	901	3	58	9	N	53	187	1			58
12	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	932	3	72	9	N	65					123
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	854	3	66	9	N	60					183

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2296	3	96	9	N	87	176	1			78
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2294	3	62	9	N	56					134
10	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2226	3	42	9	N	38					172
11	2310	N	1871	-0-	-439	-0-	1843	3	28	9	N	25					197
12	2449	N	1867	-0-	-582	-0-	1814	3	53	9	N	48	188	1			57
01	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	2111	3	51	9	N	46					103

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

08	465	N	32	-0-	-433	-0-	32	3			N	-0-					56
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					56
10	3100	N	4164	-0-	1064	1064	4039	3	125	9	N	114					170
11	3000	N	2270	-0-	-730	334	2180	3	90	9	N	82	183	1			69
12	2431	N	2097	-0-	-334	-0-	2031	3	66	9	N	60					129
01	2511	X	1777	-0-	-734	-0-	1729	3	48	9	N	44					173

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

08	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1854	3	30	9	N	27					263
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1713	3	26	9	N	24	177	1			110
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1837	3	33	9	N	30					140
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1890	3	36	9	N	33					173
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1848	3	39	9	N	35					208
01	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1782	3	35	9	N	32					240

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					18
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1209	3	132	9	N	120	180	1			149
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1346	3	153	9	N	139	173	1			115
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1297	3	108	9	N	98					213
11	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1178	3	86	9	N	78	181	1			110
12	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	1191	3	99	9	N	90					200
01	1395	N	968	-0-	-427	-0-	900	3	68	9	N	62	167	1			95

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
08	992	N	240	-0-	-752	-0-	240	3			N	-0-					74
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	724	3	3	9	N	3					77
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2100	3	33	9	N	30					107
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1896	3	98	9	N	89					196
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1794	3	52	9	N	47	163	1			80
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1500	3	13	9	N	12					92

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
08	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					167
09	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					167
10	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					167
11	281	X	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	N	1					168
12	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					168
01	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					168

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1874	3	4	9	N	4					171
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1731	3	4	9	N	4					175
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1715	3	10	9	N	9					184
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1798	3	10	9	N	9					193
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1775	3	12	9	N	11					204
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1680	3	15	9	N	14					218

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

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

KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2025

SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2683	-0-	-665	-0-	2683	3			N	-0-					110
09	3240	X	2471	-0-	-769	-0-	2471	3			N	-0-					110
10	3193	X	2477	-0-	-716	-0-	2477	3			N	-0-					110
11	3090	X	2377	-0-	-713	-0-	2377	3			N	-0-					110
12	2821	X	2353	-0-	-468	-0-	2353	3			N	-0-					110
01	2697	X	2157	-0-	-540	-0-	2157	3			N	-0-					110

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 282701 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4911 - 5195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	971	-0-	-176	-0-	971	3			N	-0-					5
09	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					5
10	961	N	752	-0-	-209	-0-	752	3			N	-0-					5
11	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	3			N	-0-					5
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1014	3	50	9	N	45					50
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					50

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286495 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286766 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

JOLLIFF WELL #: 2H RRCID -> 288524 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5350 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					8
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					8
10	186	N	101	-0-	-85	-0-	95	3	6	9	N	5					13
11	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	3			N	-0-					13
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					13
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	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
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					8
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	250	3	63	9	N	57					65
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					65
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					65
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					65
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

G & F OIL, INC. 292000
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
BUCKNER WELL #: 1 RRCID -> 299671 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 4952 - 5532

08	DELQ	PR	652	-0-	652	1297	652	2			N	-0-					-0-
09	DELQ	PR	633	-0-	633	1930	633	2			N	-0-					-0-
10	222053	X	659	-0-	-221394	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	214890	X	629	-0-	-214261	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288920 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 4598

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

08	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	2986	2			N	-0-					25
09	3390	X	2804	-0-	-586	-0-	2795	2	9	9	N	8					33
10	3503	X	2938	-0-	-565	-0-	2938	2			N	-0-					33
11	3360	X	3014	-0-	-346	-0-	3001	2	13	9	N	12					45
12	3224	X	2943	-0-	-281	-0-	2926	2	17	9	N	15					60
01	2976	X	2613	-0-	-363	-0-	2590	2	23	9	N	21	1	8			80

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
08	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	1448	2	1	9	N	1					1
09	1590	N	1389	-0-	-201	-0-	1389	2			N	-0-					1
10	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	2			N	-0-					1
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	N	2					3
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	2	3	9	N	3					6
01	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1361	2	4	9	N	4					10

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		95	-0-	95	95	95	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		104	-0-	104	199	104	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		96	-0-	96	295	96	2			N	-0-					-0-
11	377	X	82	-0-	-295	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1099	2	111	9	N	101	95	1	3	8	3
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	943	2	56	9	N	51	4	8			50

PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 5216

08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					1
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					1
10	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	2			N	-0-					1
11	270	N	26	-0-	-244	-0-	26	2			N	-0-					1
12	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	2			N	-0-					1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1

CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1662	2	48	9	N	44	107	1			28
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1595	2	63	9	N	57	84	1	1	8	-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1454	2	80	9	N	73					73
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1670	2	65	9	N	59	83	1	1	8	48
12	1488	N	563	-0-	-925	-0-	563	2			N	-0-					48
01	1488	N	413	-0-	-1075	-0-	413	2			N	-0-					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
08	740	X	740	-0-	-0-	-0-	712	2	28	9	N	25					43
09	732	X	732	-0-	-0-	-0-	674	2	58	9	N	53	82	1	1	8	13
10	556	X	556	-0-	-0-	-0-	548	2	8	9	N	7					20
11	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					20
12	826	X	826	-0-	-0-	-0-	784	2	42	9	N	38					58
01	779	X	779	-0-	-0-	-0-	736	2	43	9	N	39	76	1			21

COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5357 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1691	-0-	-417	-0-	1689	2	2	9	N	2	2	8			20
09	1890	X	1558	-0-	-332	-0-	1551	2	7	9	N	6	3	8			23
10	1953	X	1682	-0-	-271	-0-	1681	2	1	9	N	1	1	8			23
11	1890	X	1724	-0-	-166	-0-	1722	2	2	9	N	2					25
12	1705	X	903	-0-	-802	-0-	903	2			N	-0-					25
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					25

WOOLSEY WELL #: 2 RRCID -> 282594 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5146 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					58
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					58
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					58
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					58
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					58
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	517	2	4	9	N	4	1	8			61

HAMMAN WELL #: 6 RRCID -> 282599 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4753 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	217	2	2	9	N	2					15
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	192	2	1	9	N	1					16
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	217	2	2	9	N	2					18
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					18
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	158	2	2	9	N	2					20
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					20

SEWELL EAST WELL #: 1 RRCID -> 282620 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5240 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					46
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					46
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					46
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					46
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					46
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					46

MCCLURE AGT WELL #: 1 RRCID -> 283668 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5354 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	2427	2			N	-0-					55
09	2400	N	2307	-0-	-93	-0-	2307	2			N	-0-					55
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2303	2	11	9	N	10					65
11	2340	N	2268	-0-	-72	-0-	2268	2			N	-0-					65
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2507	2	3	9	N	3					68
01	2325	N	1994	-0-	-331	-0-	1992	2	2	9	N	2					70

L.A. WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 283988 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5140 - 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
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1971	2	7	9	N	6	62	1	1	8	26
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1818	2	11	9	N	10					36
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1837	2	15	9	N	14					50
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1658	2	13	9	N	12	1	8			61
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1771	2	18	9	N	16	67	1	2	8	8
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1651	2	20	9	N	18	1	8			25

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			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
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WIMBERLY-KEITH WELL #: 1 RRCID -> 288153 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5054 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					28
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					28
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	877	2	141	9	N	128					156
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	864	2	46	9	N	42	166	1	2	8	30
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	867	2	23	9	N	21	3	8			48
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	865	2	21	9	N	19	4	8			63

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
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	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
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1072	2	3	9	N	3	1	8			63
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1019	2	2	9	N	2					65
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					65
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	918	2	1	9	N	1	1	8			65
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	N	2	48	1	1	8	18
*01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1003	2	149	9	N	135	2	8			151

SLATE RIVER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 298629 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5112 - 5476

08	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

08	3782	X	3565	-0-	-217	-0-	3565	2			N	-0-					34
09	3600	X	3350	-0-	-250	-0-	3350	2			N	-0-					34
10	3689	X	3499	-0-	-190	-0-	3499	2			N	-0-					34
11	3510	X	3368	-0-	-142	-0-	3368	2			N	-0-					34
12	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	3479	2			N	-0-					34
01	3565	X	2184	-0-	-1381	-0-	2184	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

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					53
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					53
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					53
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					53
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
PALTEX WELL #: 2 RRCID -> 286862 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4294 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-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
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	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
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	350	2	147	9	N	134	172	1	4	8	6
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	349	2	97	9	N	88	59	1			35
10	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					35
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					35
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	679	2	156	9	N	142	164	1	7	8	6
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	755	2	167	9	N	152	8	8			150

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
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	1972	2	198	9	N	180	225	1			100
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2126	2	224	9	N	204	169	1			135
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2230	2	194	9	N	176	258	1			53
11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2209	2	189	9	N	172	174	1			51
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2318	2	194	9	N	176	167	1			60
01	2418	N	2178	-0-	-240	-0-	2000	2	178	9	N	162	156	1			66

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
08	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1646	3	3	9	N	3					127
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1805	3	6	9	N	5					132
10	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1783	3	2	9	N	2					134
11	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	1904	3	1	9	N	1					135
12	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	1999	3	6	9	N	5					140
01	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1575	3	1	9	N	1					141

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
08	930	N	511	-0-	-419 B	-0-	511	2			N	-0-					30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	566	-0-	-184 B	-0-	563	2	3	9	N	3					33
10	682	N	538	-0-	-144 B	-0-	529	2	9	9	N	8					41
11	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	490	2	6	9	N	5					46
12	589	N	431	-0-	-158 B	-0-	431	2			N	-0-					46
01	527	N	447	-0-	-80 B	-0-	443	2	4	9	N	4					50

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
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					112
09	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					112
10	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					112
11	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					112
12	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					112
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					112

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					75
09	600	#	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					75
10	620	#	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					75
11	600	#	557	-0-	-43	-0-	557	2			N	-0-					75
12	620	#	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					75
01	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					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
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-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
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B	DENY	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					153
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					153
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1631	-0-	-136	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1228	-0-	-482	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	518	-0-	-1218	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	128	-0-	-1515	-0-	128	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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	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
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					32
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					32
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					32
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					32
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					32
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					32

JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					34
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					34
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					34
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					34
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					34
01	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	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

08	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					4
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					4
10	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					4
11	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					4
12	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					4
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					4

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	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

08	DLQ	G-10	1901	-0-	1901	3871	1901	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1870	-0-	1870	5741	1870	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1922	-0-	1922	7663	1922	2			Y	-0-					-0-
11	9488	R	1825	-0-	-7663	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
12	1922	#	1892	-0-	-30	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
01	1922	#	1766	-0-	-156	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

08	DLQ	G-10	463	-0-	463	929	463	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	445	-0-	445	1374	445	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	468	-0-	468	1842	468	2			Y	-0-					-0-
11	2300	R	458	-0-	-1842	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
12	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
01	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	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
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			329
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			329
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			329
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			329
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53			382
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	145			527

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6206 - 6356

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	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

08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					102
09	840 N	520	-0-	-320	-0-	520	3			N	-0-					102
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					102
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	833	3	1	9	N	1					103
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	3	2	9	N	2					105
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					105

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
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					4
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					4
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					4
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					4
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					4
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2025

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
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	12 47	1 9	1289	3	N	43					85
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	11 28	1 9	1107	3	N	25					110
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	11 40	1 9	870	3	N	36					146
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	12 41	1 9	1045	3	N	37					183
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	12 62	1 9	1296	3	N	56	170	1			69
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	11	1	174	3	N	-0-					69

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
08	3441		1774	-0-	-1667	-0-	1774	3			N	-0-					10
09	3330		2286	-0-	-1044	-0-	2286	3			N	-0-					10
10	2852	#	548	-0-	-2304	-0-	548	3			N	-0-					10
11	2760	#	2115	-0-	-645	-0-	2115	3			N	-0-					10
12	2573	#	2126	-0-	-447	-0-	2126	3			N	-0-					10
01	2356	#	1529	-0-	-827	-0-	1529	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
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					238
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	N	1					239
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					240
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					241
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					242
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					243

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
08	1488	#	1317	-0-	-171	-0-	1317	3			N	-0-					21
09	1435	R	1435	-0-	-0-	-0-	1252	3	183	9	N	166	166	1			21
10	1395	#	1310	-0-	-85	-0-	1277	3	33	9	N	30					51
11	1350	#	1206	-0-	-144	-0-	1206	3			N	-0-					51
12	1333	#	1207	-0-	-126	-0-	1207	3			N	-0-					51
01	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1065	3	128	9	N	116	167	1			-0-

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
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	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
08	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2025

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
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
09	60	#	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
10	43	R	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
11	60	#	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
12	62	#	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
01	62	#	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	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
08	775	N	691	-0-	-84	-0-	689	3	2	9	N	2					92
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					92
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					92
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					92
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	706	3	9	9	N	8					100
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	666	3	33	9	N	30					130

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					43
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					43
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					43
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					43
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					43
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

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	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			N	-0-				55
*12	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	2			N	-0-				55
01	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2			N	-0-				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

08	217	N	216	-0-	-1	B	-0-	206	2	10	9	N	9				54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	140	-0-	-70	B	-0-	130	2	10	9	N	9				63
10	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	235	2	28	9	N	25				88
11	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	200	2	21	9	N	19	75	1		32
12	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	195	2	22	9	N	20				52
01	248	N	204	-0-	-44	B	-0-	186	2	18	9	N	16				68

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

08	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1237	2	4	9	N	4				50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1133	-0-	-97	B	-0-	1132	2	1	9	N	1				51
10	1240	N	183	-0-	-1057	B	-0-	111	2	72	9	N	65				116
11	1200	N	1118	-0-	-82	B	-0-	1097	2	21	9	N	19	67	1		68
12	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1158	2	25	9	N	23				91
01	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1122	2	10	9	N	9	85	1		15

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

08	93	N	88	-0-	-5		-0-	88	2			N	-0-				163
09	93	N	93	-0-	-0-		-0-	93	2			N	-0-				163
10	102	N	102	-0-	-0-		-0-	102	2			N	-0-				163
11	102	N	102	-0-	-0-		-0-	102	2			N	-0-				163
12	103	N	103	-0-	-0-		-0-	103	2			N	-0-				163
01	99	N	99	-0-	-0-		-0-	99	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
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	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

08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					43
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					43
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					43
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					43
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					43
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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

08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					7
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					7
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					7
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					7
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					7
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					7

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					19
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					19
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					19
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					19
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					19
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					19

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					64
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					64
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					64
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					64
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					64
01	62	N	53	-0-	-9	-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
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					7
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					7
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					7
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					7
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					7
01	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					7

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					3
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	20	1	125	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	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
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					85
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					85
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					85
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					85
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					85
*01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	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
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					23
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					23
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					23
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	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
08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					143
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					143
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		82	-0-	82	82	82	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
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		76	-0-	76	76	76	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					146
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					146
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					146
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					146
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					146
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	31	N	31	-0-	-0-		-0-	31	2			N	-0-					13
09	30	N	29	-0-	-1		-0-	29	2			N	-0-					13
10	31	N	30	-0-	-1		-0-	30	2			N	-0-					13
11	30	N	29	-0-	-1		-0-	29	2			N	-0-					13
12	31	N	30	-0-	-1		-0-	30	2			N	-0-					13
01	31	N	30	-0-	-1		-0-	30	2			N	-0-					13

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	155	N	124	-0-	-31		-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23		-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-		-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25		-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-		-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	82	-0-	-42		-0-	82	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	351	2	8	9	Y	7					28
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	375	2	10	9	Y	9	36	1			1
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	372	2	7	9	Y	6					7
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	Y	3					10
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	374	2	4	9	Y	4					14
01	DLQ G-10		313	-0-	313	313	313	2			Y	-0-					14

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	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
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					5
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					5
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					5
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					5
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					5
01	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
08	1054	N	1054	-0-	-0-	B -0-	1054	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1053	N	1053	-0-	-0-	B -0-	1053	2			N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	B -0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	B -0-	991	2			N	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	B -0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	B -0-	1002	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
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					89
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					89
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					89

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
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	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	DLQ G-10		1076	-0-	1076	2198	1076	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1026	-0-	1026	3224	1026	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1076	-0-	1076	4300	1076	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1044	-0-	-1956	2344	1044	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1043	-0-	-2057	287	1043	2			Y	-0-					-0-
01	1366	N	1079	-0-	-287	-0-	1079	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	DLQ G-10		1032	-0-	1032	2116	1032	2			Y	-0-					30
09	DLQ G-10		984	-0-	984	3100	984	2			Y	-0-					30
10	DLQ G-10		993	-0-	993	4093	993	2			Y	-0-					30
11	3000	N	916	-0-	-2084	2009	916	2			Y	-0-					30
12	2924	N	915	-0-	-2009	-0-	915	2			Y	-0-					30
01	992	N	787	-0-	-205	-0-	787	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2026

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					129
09	300	N	80	-0-	-220	-0-	80	3			N	-0-					129
10	310	N	69	-0-	-241	-0-	69	3			N	-0-					129
11	300	N	158	-0-	-142	-0-	155	3	3	9	N	3					132
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	540	3	4	9	N	4					136
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	3	3	9	N	3					139

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
01	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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
01	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

08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		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
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					23
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			Y	-0-					23
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					23
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					23
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					23
*01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	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
08	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	1187	2	3	9	N	3					76
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1295	2	1	9	N	1					77
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1567	2	17	9	N	15					92
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1156	2	12	9	N	11					103
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	2	8	9	N	7					110
01	1426	N	1143	-0-	-283	-0-	1137	2	6	9	N	5					115

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					134
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					134
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					194
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	3521	3	21	9	N	19					84
09	3480	X	3438	-0-	-42	-0-	3417	3	21	9	N	19					103
10	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3559	3	32	9	N	29					132
11	3420	X	3409	-0-	-11	-0-	3386	3	23	9	N	21					153
12	3565	X	3526	-0-	-39	-0-	3500	3	26	9	N	24					177
01	3596	X	3180	-0-	-416	-0-	3147	3	33	9	N	30					207

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

08	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	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

08	1668	R	1668	-0-	-0-	-0-	1655	2	13	9	N	12	156	1			32
09	1776	R	1776	-0-	-0-	-0-	1758	2	18	9	N	16					48
10	1862	R	1862	-0-	-0-	-0-	1840	2	22	9	N	20					68
11	1746	R	1746	-0-	-0-	-0-	1715	2	31	9	N	28					96
12	1622	R	1622	-0-	-0-	-0-	1594	2	28	9	N	25					121
01	1519	#	1516	-0-	-3	-0-	1506	2	10	9	N	9					130

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

08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	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
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					51
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					51
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	291	2	81	9	Y	74					125
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					125
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					125
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	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

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	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

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-
01	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

08	527	N	511	-0-	-16	B	-0-	511	2		N	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	B	-0-	494	2		N	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	B	-0-	507	2		N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2		N	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2	B	-0-	494	2		N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682 #	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
09	660 #	620	-0-	-40	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
10	682 #	627	-0-	-55	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
11	660 #	595	-0-	-65	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	651 #	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
01	651 #	593	-0-	-58	-0-	593	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
08	1457	#	1330	-0-	-127	-0-	1330	2			Y	-0-					7
09	1410	#	1310	-0-	-100	-0-	1310	2			Y	-0-					7
10	1426	#	991	-0-	-435	-0-	991	2			Y	-0-					7
11	1397	R	1397	-0-	-0-	-0-	1369	2	28	9	Y	25	31	1			1
12	1426	#	1299	-0-	-127	-0-	1299	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1364	#	1000	-0-	-364	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

08	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
09	570	#	551	-0-	-19	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
10	589	#	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
11	570	#	548	-0-	-22	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
12	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
01	563	R	563	-0-	-0-	-0-	563	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

08	837	#	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					1
09	810	#	762	-0-	-48	-0-	762	2			N	-0-					1
10	837	#	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					1
11	810	#	757	-0-	-53	-0-	757	2			N	-0-					1
12	806	#	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					1
01	775	#	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					1

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

08	2775	R	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
09	2751	R	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
10	2582	R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
11	2840	R	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
12	2973	R	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
01	2520	R	2520	-0-	-0-	-0-	2519	2	1	9	Y	1					1

A J MYERS PROD. LLC 102744
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					112
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					112
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					112
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	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
08	527	#	278	-0-	-249	-0-	278	3			N	-0-					5
09	420	#	149	-0-	-271	-0-	149	3			N	-0-					5
10	341	#	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					5
11	300	#	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					5
12	279	#	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					5
*01	310	#	251	-0-	-59	-0-	251	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
08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					3
09	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					3
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					3
11	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					3
12	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					3
01	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			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
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	186	#	63	-0-	-123	-0-	63	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
08	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	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
08	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	558	#	379	-0-	-179	-0-	81	1	298	2	N	-0-					-0-
09	540	#	539	-0-	-1	-0-	78	1	461	2	N	-0-					-0-
10	558	#	524	-0-	-34	-0-	81	1	443	2	N	-0-					-0-
11	510	#	504	-0-	-6	-0-	78	1	426	2	N	-0-					-0-
12	558	#	510	-0-	-48	-0-	81	1	429	2	N	-0-					-0-
01	558	#	359	-0-	-199	-0-	81	1	278	2	N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	124	#	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					2
09	90	#	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					2
10	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					2
11	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					2
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					2
01	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					2

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

08	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					51
09	420	#	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	-0-					51
10	434	#	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					51
11	450	#	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					51
*12	465	#	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					51
*01	465	#	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					51

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
08	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	452	R	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	-0-					-0-
11	426	R	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	N	-0-					-0-
12	434	#	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*01	445	R	445	-0-	-0-	-0-	14	1	431	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	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

08	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

08	279	#	68	-0-	-211	-0-	68	2			N	-0-					39
09	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					39
10	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					39
11	180	#	30	-0-	-150	-0-	30	2			N	-0-					39
12	403	#	43	-0-	-360	-0-	43	2			N	-0-					39
01	403	#	12	-0-	-391	-0-	12	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	310	#	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					23
09	270	#	143	-0-	-127	-0-	143	2			N	-0-					23
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					23
11	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					23
12	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					23
01	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	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
08	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	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
08	1648	R	1648	-0-	-0-	-0-	1641	2	7	9	N	6					72
09	1522	R	1522	-0-	-0-	-0-	1516	2	6	9	N	5					77
10	1674	#	832	-0-	-842	-0-	825	2	7	9	N	6					83
11	1620	#	464	-0-	-1156	-0-	460	2	4	9	N	4					87
12	1643	#	1152	-0-	-491	-0-	1145	2	7	9	N	6					93
01	1643	#	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					93

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
08	248	#	173	-0-	-75	-0-	15	1	158	3	N	-0-					45
09	240	#	152	-0-	-88	-0-	12	1	140	3	N	-0-					45
10	248	#	144	-0-	-104	-0-	11	1	133	3	N	-0-					45
11	210	#	118	-0-	-92	-0-	9	1	109	3	N	-0-					45
12	186	#	132	-0-	-54	-0-	11	1	121	3	N	-0-					45
01	186	#	130	-0-	-56	-0-	10	1	120	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
08	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					5
09	240	#	153	-0-	-87	-0-	153	3			Y	-0-					5
10	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					5
11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		165	-0-	165	165	165	3			Y	-0-					5
01	DLQ G-10		165	-0-	165	330	165	3			Y	-0-					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
08	465	#	303	-0-	-162	-0-	303	3			Y	-0-					3
09	450	#	294	-0-	-156	-0-	294	3			Y	-0-					3
10	465	#	303	-0-	-162	-0-	303	3			Y	-0-					3
11	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					3
12	DLQ G-10		316	-0-	316	316	316	3			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		316	-0-	316	632	316	3			Y	-0-					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
08	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					2
09	240	#	153	-0-	-87	-0-	153	3			Y	-0-					2
10	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					2
11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		165	-0-	165	165	165	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		165	-0-	165	330	165	3			Y	-0-					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
08	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					2
09	240	#	153	-0-	-87	-0-	153	3			Y	-0-					2
10	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					2
11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		165	-0-	165	165	165	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		165	-0-	165	330	165	3			Y	-0-					2

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
08	321	R	321	-0-	-0-	-0-	314	3	7	9	N	6					776
09	300	#	86	-0-	-214	-0-	75	3	11	9	N	10					786
10	710	R	710	-0-	-0-	-0-	701	3	9	9	N	8					794
11	901	R	901	-0-	-0-	-0-	892	3	9	9	N	8					802
12	732	R	732	-0-	-0-	-0-	723	3	9	9	N	8					810
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					810

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
08	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					34
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					34
10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					34
11	360	#	239	-0-	-121	-0-	239	3			Y	-0-					34
12	DLQ G-10		222	-0-	222	222	222	3			Y	-0-					34
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	222					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
08	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
09	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
10	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	200	-0-	-100	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		200	-0-	200	200	200	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	200					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
08	186	#	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	180	#	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	186	#	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*01	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	150	#	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	150	#	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*01	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*01	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

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

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	#	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					54
09	510	#	482	-0-	-28	-0-	482	2			Y	-0-					54
10	527	#	464	-0-	-63	-0-	464	2			Y	-0-					54
11	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					54
12	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					54
*01	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					54

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 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
08	310	#	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					10
09	914	R	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					10
10	992	R	992	-0-	-0-	-0-	988	2	4	9	Y	4					14
11	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					14
12	977	R	977	-0-	-0-	-0-	905	2	72	9	Y	65					79
*01	992	#	971	-0-	-21	-0-	896	2	75	9	Y	68	87	1			60

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	#	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	630	#	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	651	#	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	600	#	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	620	#	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*01	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

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
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					3
09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					3
10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					3
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					3
12	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					3
*01	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
08	775	#	553	-0-	-222	-0-	553	2			Y	-0-					5
09	750	#	251	-0-	-499	-0-	251	2			Y	-0-					5
10	775	#	604	-0-	-171	-0-	604	2			Y	-0-					5
11	540	#	188	-0-	-352	-0-	188	2			Y	-0-					5
12	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					5
*01	589	#	369	-0-	-220	-0-	369	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
08	682	#	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-					2
09	660	#	645	-0-	-15	-0-	645	2			Y	-0-					2
10	682	#	663	-0-	-19	-0-	663	2			Y	-0-					2
11	660	#	650	-0-	-10	-0-	650	2			Y	-0-					2
12	682	#	656	-0-	-26	-0-	656	2			Y	-0-					2
*01	682	#	620	-0-	-62	-0-	620	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					3
09	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					3
10	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					3
11	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					3
12	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					3
*01	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	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
08	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
09	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
10	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
11	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
12	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*01	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	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
08	589	#	416	-0-	-173	-0-	403	1	13	9	Y	12	69	1			32
09	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	1			Y	-0-					32
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	1			Y	-0-					32
11	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	1			Y	-0-					32
12	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	1			Y	-0-					32
*01	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	1			Y	-0-					32

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 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
08	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
10	186	#	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	27	-0-	-123	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	#	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					93
09	360	#	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-					93
10	372	#	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-					93
11	360	#	292	-0-	-68	-0-	292	2			Y	-0-					93
12	372	#	278	-0-	-94	-0-	278	2			Y	-0-					93
*01	372	#	226	-0-	-146	-0-	226	2			Y	-0-					93

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	#	581	-0-	-101	-0-	581	2			Y	-0-					7
09	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					7
10	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					7
11	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					7
12	744	R	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					7
*01	723	R	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					7

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	206	-0-	-135	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
09	240	#	203	-0-	-37	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	210	#	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
12	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*01	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

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
08	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
10	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

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

08	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	403	1	610	2	Y	-0-					20
09	878	R	878	-0-	-0-	-0-	390	1	488	2	Y	-0-					20
10	955	R	955	-0-	-0-	-0-	403	1	552	2	Y	-0-					20
11	949	R	949	-0-	-0-	-0-	390	1	559	2	Y	-0-					20
12	998	R	998	-0-	-0-	-0-	403	1	595	2	Y	-0-					20
*01	903	R	903	-0-	-0-	-0-	403	1	500	2	Y	-0-					20

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

08	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
09	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*01	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

08	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	310	#	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	255	-0-	-45	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
12	341	#	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
*01	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

08	868	#	742	-0-	-126	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
09	810	#	803	-0-	-7	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
10	775	#	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
11	836	R	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
12	851	R	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
*01	837	#	738	-0-	-99	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
08	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					89
09	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					89
10	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					89
11	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					89
12	620	#	511	-0-	-109	-0-	511	2			Y	-0-					89
*01	620	#	365	-0-	-255	-0-	365	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
08	837	#	697	-0-	-140	-0-	682	2	15	9	Y	14					57
09	810	#	656	-0-	-154	-0-	649	2	7	9	Y	6					63
10	837	#	684	-0-	-153	-0-	669	2	15	9	Y	14					77
11	810	#	662	-0-	-148	-0-	656	2	6	9	Y	5					82
12	791	R	791	-0-	-0-	-0-	780	2	11	9	Y	10					92
*01	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					92

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		127	-0-	127	353	127	2			Y	-0-					-0-
09	481	R	128	-0-	-353	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*01	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
09	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
10	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	341	#	264	-0-	-77	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*01	341	#	218	-0-	-123	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	93	#	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*01	93	#	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	#	493	-0-	-96	-0-	493	2			Y	-0-					228
09	570	#	565	-0-	-5	-0-	526	2	39	9	Y	35	159	1			104
10	589	#	530	-0-	-59	-0-	507	2	23	9	Y	21					125
11	611	R	611	-0-	-0-	-0-	537	2	74	9	Y	67					192
12	561	R	561	-0-	-0-	-0-	530	2	31	9	Y	28	171	1			49
*01	549	R	549	-0-	-0-	-0-	509	2	40	9	Y	36					85

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	914	R	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
09	882	R	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
10	909	R	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
11	884	R	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
12	899	#	892	-0-	-7	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
*01	899	#	656	-0-	-243	-0-	656	2			Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 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
08	775	#	709	-0-	-66	-0-	709	2			Y	-0-					44
09	750	#	632	-0-	-118	-0-	632	2			Y	-0-					44
10	775	#	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-					44
11	690	#	601	-0-	-89	-0-	601	2			Y	-0-					44
12	713	#	684	-0-	-29	-0-	684	2			Y	-0-					44
*01	713	#	591	-0-	-122	-0-	591	2			Y	-0-					44

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 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
08	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					5
09	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					5
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					5
11	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					5
12	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					5
*01	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					5

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
08	248	#	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-					29
09	240	#	96	-0-	-144	-0-	96	2			N	-0-					29
10	248	#	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					29
11	240	#	75	-0-	-165	-0-	75	2			N	-0-					29
12	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					29
*01	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					29

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, OZELLE CULWELL OU "A" WELL #: 1 RRCID -> 288149 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5193 - 5947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	#	351	-0-	-176	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	480	#	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	496	#	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	496	#	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*01	496	#	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	892	R	892	-0-	-0-	-0-	840	2	52	9	N	47					100
09	860	R	860	-0-	-0-	-0-	806	2	54	9	N	49	74	1			75
10	863	R	863	-0-	-0-	-0-	823	2	40	9	N	36	74	1			37
11	783	R	783	-0-	-0-	-0-	759	2	24	9	N	22					59
12	806	#	788	-0-	-18	-0-	751	2	37	9	N	34	75	1			18
*01	806	#	773	-0-	-33	-0-	730	2	43	9	N	39					57

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
08	248	#	195	-0-	-53	-0-	185	2	10	9	N	9					55
09	240	#	198	-0-	-42	-0-	188	2	10	9	N	9					64
10	248	#	151	-0-	-97	-0-	148	2	3	9	N	3					67
11	210	#	158	-0-	-52	-0-	156	2	2	9	N	2					69
12	217	#	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					69
*01	217	#	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					69

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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	434	#	263	-0-	-171	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	420	#	205	-0-	-215	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	434	#	205	-0-	-229	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

SPADE ENERGY L.L.C. 807154
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	#	639	-0-	-136	-0-	639	3			N	-0-					114
09	750	#	606	-0-	-144	-0-	606	3			N	-0-					114
10	651	#	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					114
11	630	#	516	-0-	-114	-0-	513	3	3	9	N	3					117
12	651	#	635	-0-	-16	-0-	633	3	2	9	N	2					119
01	651	#	650	-0-	-1	-0-	647	3	3	9	N	3					122

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
08	527	#	351	-0-	-176	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	480	#	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	496	#	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	496	#	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*01	496	#	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-

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
08	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
09	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
10	558	#	541	-0-	-17	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
11	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
12	589	#	539	-0-	-50	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
01	589	#	470	-0-	-119	-0-	470	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6033 - 6197

08	620	#	324	-0-	-296	-0-	324	3			Y	-0-					16
09	600	#	570	-0-	-30	-0-	570	3			Y	-0-					16
10	620	#	475	-0-	-145	-0-	475	3			Y	-0-					16
11	330	#	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-					16
12	589	#	343	-0-	-246	-0-	343	3			Y	-0-					16
01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					16

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					86
09	30	#	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					86
10	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					86
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					86
12	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					86
01	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					86

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

08	686	R	686	-0-	-0-	-0-	673	3	13	9	Y	12					89
09	720	#	679	-0-	-41	-0-	618	3	61	9	Y	55	88	1			56
10	775	#	667	-0-	-108	-0-	667	3			Y	-0-					56
11	750	#	673	-0-	-77	-0-	672	3	1	9	Y	1					57
12	775	#	692	-0-	-83	-0-	688	3	4	9	Y	4					61
01	713	#	627	-0-	-86	-0-	627	3			Y	-0-					61

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

08	923	R	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					49
09	870	#	864	-0-	-6	-0-	861	3	3	9	Y	3					52
10	992	R	992	-0-	-0-	-0-	990	3	2	9	Y	2					54
11	900	#	852	-0-	-48	-0-	852	3			Y	-0-					54
12	913	R	913	-0-	-0-	-0-	907	3	6	9	Y	5					59
01	984	R	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					59

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

08	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
09	330	#	279	-0-	-51	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
10	403	#	343	-0-	-60	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
11	390	#	350	-0-	-40	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
12	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
01	372	#	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-					-0-

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

08	753	R	753	-0-	-0-	-0-	747	3	6	9	Y	5					55
09	728	R	728	-0-	-0-	-0-	719	3	9	9	Y	8					63
10	746	R	746	-0-	-0-	-0-	744	3	2	9	Y	2					65
11	720	#	690	-0-	-30	-0-	688	3	2	9	Y	2					67
12	744	#	700	-0-	-44	-0-	692	3	8	9	Y	7					74
01	744	#	583	-0-	-161	-0-	583	3			Y	-0-					74

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
08	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					23
09	840	#	822	-0-	-18	-0-	816	3	6	9	Y	5					28
10	868	R	868	-0-	-0-	-0-	861	3	7	9	Y	6					34
11	852	R	852	-0-	-0-	-0-	844	3	8	9	Y	7					41
12	868	#	797	-0-	-71	-0-	797	3			Y	-0-					41
01	868	#	714	-0-	-154	-0-	705	3	9	9	Y	8					49

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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	1462	3	15	9	N	14					155
09	1434	R	1434	-0-	-0-	-0-	1411	3	23	9	N	21					176
10	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	1378	3	18	9	N	16					192
11	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1297	3	12	9	N	11					203
12	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	1246	3	2	9	N	2					205
01	1023	#	917	-0-	-106	-0-	916	3	1	9	N	1					206

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
08	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					46
09	390	#	335	-0-	-55	-0-	335	3			N	-0-					46
10	403	#	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					46
11	390	#	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					46
12	403	#	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					46
01	403	#	283	-0-	-120	-0-	283	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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
08	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					103
09	180	#	413	-0-	233	-0-	407	3	6	9	N	5					108
10	425	R	425	-0-	-0-	-0-	418	3	7	9	N	6					114
11	418	R	418	-0-	-0-	-0-	412	3	6	9	N	5					119
*12	402	R	402	-0-	-0-	-0-	396	3	6	9	N	5					124
01	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					124

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
08	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	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
08	279	#	185	-0-	-94	-0-	185	3			Y	-0-					43
09	270	#	154	-0-	-116	-0-	154	3			Y	-0-					43
10	279	#	163	-0-	-116	-0-	163	3			Y	-0-					43
11	180	#	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					43
12	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	3			Y	-0-					43
01	186	#	77	-0-	-109	-0-	77	3			Y	-0-					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
08	310	#	86	-0-	-224	-0-	86	3			N	-0-					32
09	300	#	74	-0-	-226	-0-	74	3			N	-0-					32
10	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					32
11	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					32
12	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					32
01	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*01	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	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
08	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	450	#	382	-0-	-68	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	465	#	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	450	#	382	-0-	-68	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	403	#	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*01	403	#	387	-0-	-16	-0-	387	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
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	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
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					5
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					5
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					5
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					5
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					5
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	992	2	6	9	Y	5					67
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	932	2	12	9	Y	11					78
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	924	2	9	9	Y	8					86
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	865	2	7	9	Y	6					92
12	930	N	847	-0-	-83	-0-	843	2	4	9	Y	4					96
*01	930	N	830	-0-	-100	-0-	821	2	9	9	Y	8	84	1			20

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
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	175	2	41	9	N	37	168	1			183
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	468	2	1	9	N	1					184
10	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	878	2	215	9	N	195	171	1			208
11	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	883	2	79	9	N	72	164	1			116
12	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	660	2	15	9	N	14					130
01	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	493	2	3	9	N	3					133

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	264	2	21	9	N	19					132
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	331	2	28	9	N	25	124	1			33
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	309	2	28	9	N	25					58
11	270	N	97	-0-	-173	-0-	77	2	20	9	N	18					76
12	341	N	11	-0-	-330	-0-	7	2	4	9	N	4					80
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	12					92

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2290	2	23	9	N	21	87	1			30
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2132	2	74	9	N	67	89	1			8
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2187	2	36	9	N	33					41
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2134	2	25	9	N	23	1	8			63
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2129	2	33	9	N	30	67	1			26
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2045	2	43	9	N	39	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	638	2	42	9	N	38	1	8			60
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	578	2	45	9	N	41	76	1			25
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	697	2	46	9	N	42	1	8			66
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	590	2	41	9	N	37	71	1	1	8	31
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	517	2	39	9	N	35	1	8			65
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	549	2	47	9	N	43	70	1	2	8	36

HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4876 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					3
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					3
10	403	N	173	-0-	-230	-0-	173	2			N	-0-					3
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					3
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					3
01	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	2			N	-0-					3

HAMMAN WELL #: 11 RRCID -> 282601 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 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
08	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	2			N	-0-					5
09	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	2			N	-0-					5
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					5
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					5
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					5
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					5

WIMBERLY B WELL #: 5 RRCID -> 283631 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4950 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-

HAMMAN D WELL #: 3 RRCID -> 284468 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5108 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					6
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					6
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					6
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					6

SEWELL A WELL #: 9 RRCID -> 285426 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5332 - 5732

08	651	N	647	-0-	-4	-0-	639	2	8	9	N	7					50
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	625	2	6	9	N	5					55
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	622	2	14	9	N	13					68
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	571	2	9	9	N	8	48	1			28
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	681	2	6	9	N	5					33
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	745	2	4	9	N	4	1	8			36

WORTHINGTON A WELL #: 3 RRCID -> 290760 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5172 - 5688

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18			265
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46			311

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2019

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALLGOOD OIL AND GAS, LLC 014132
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	0	X	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
01	0	X	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	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

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	0	X	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	0	X	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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	0	X	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

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

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	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

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	0	X	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
01	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

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	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

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

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

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

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

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

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

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

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

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

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

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	0	X	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	0	X	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
01	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

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	0	X	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

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	0	X	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	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

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

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

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	0	X	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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	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

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	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

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

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

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
08	DLQ G-10		12654	-0-	12654	35677	12645	3	9	9	Y	8					136
09	46761	X	11084	-0-	-35677	-0-	11077	3	7	9	Y	6					142
10	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10733	3	10	9	Y	9	26	1			125
11	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11777	3	8	9	Y	7					132
12	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11959	3	28	9	Y	25					157
01	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					157

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
08	DLQ G-10		11939	-0-	11939	32175	11926	3	13	9	Y	12					158
09	42877	X	10702	-0-	-32175	-0-	10692	3	10	9	Y	9					167
10	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10640	3	18	9	Y	16	46	1			137
11	11550	X	9686	-0-	-1864	-0-	9666	3	20	9	Y	18					155
12	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11944	3	20	9	Y	18					173
01	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					173

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
08	DLQ G-10		16825	-0-	16825	47532	16744	3	81	9	Y	74	186	1			192
09	63278	X	15746	-0-	-47532	-0-	15657	3	89	9	Y	81					273
10	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15010	3	136	9	Y	124	171	1			226
11	16290	X	15930	-0-	-360	-0-	15794	3	136	9	Y	124					350
12	16833	X	16418	-0-	-415	-0-	16265	3	153	9	Y	139	181	1			308
01	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					308

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
08	DLQ G-10		1006	-0-	1006	7366	970	3	36	9	Y	33					73
09	9856	X	2490	-0-	-7366	-0-	2464	3	26	9	Y	24					97
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3093	3	47	9	Y	43	119	1			21
11	4530	X	2761	-0-	-1769	-0-	2721	3	40	9	Y	36					57
12	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2532	3	55	9	Y	50					107
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					107

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
08	9858	X	2519	-0-	-7339	-0-	2401	3	118	9	Y	107	97	1			51
09	6810	X	1146	-0-	-5664	-0-	912	3	234	9	Y	213	241	1			23
10	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	49	28	1			44
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	1	1	1			44
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

HOLLOWAY MCNEELY NORTH A WELL #: 4H RRCID -> 294717 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8825 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	15165	3	134	9	Y	122	111	1			28
09	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13134	3	68	9	Y	62	70	1			20
10	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	16346	3	151	9	Y	137	80	1			77
11	18885	X	18885	-0-	-0-	-0-	18719	3	166	9	Y	151	104	1			124
12	DLQ G-10		14009	-0-	14009	14009	13816	3	193	9	Y	175	206	1			93
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14009					Y	NO RPT					93

HOLLOWAY MCNEELY NORTH B WELL #: 5H RRCID -> 294730 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8629 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40539	X	40539	-0-	-0-	-0-	40343	3	196	9	Y	178	162	1			155
09	38610	X	37292	-0-	-1318	-0-	37189	3	103	9	Y	94	106	1			143
10	39928	X	35753	-0-	-4175	-0-	35577	3	176	9	Y	160	94	1			209
11	38640	X	28263	-0-	-10377	-0-	28101	3	162	9	Y	147	102	1			254
12	DLQ G-10		18615	-0-	18615	18615	18444	3	171	9	Y	155	181	1			228
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18615					Y	NO RPT					228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
B.O.S.S. PETROLEUM, L.L.C. 041821
GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			152
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			152
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			152
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			152
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			152
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			152

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2024

BARNETT, SKIP WELL #: RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2022

BAKER RANCH WELL #: RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2022

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2021

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2021

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2021

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2021

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2025

BAKER RANCH WELL #: RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER RANCH WELL #: RRCID -> 237424 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8644 - 11183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2022

MCLAIN WELL #: RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2023

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2021

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2023

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2021

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAYLIS UNIT WELL #: RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2021

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2024 - WELL PLUGGED 05/06/24

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

	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
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					121
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					121
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					121
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					121
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					121
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					121

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

	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
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

	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
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					36
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					36
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					36
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					36
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					36
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					36

BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 288511 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5860 - 6100

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
09	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
11	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
12	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
01	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

08	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	912	-0-	-738	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	680	-0-	-467	-0-	680	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

08	2325	N	2138	-0-	-187	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
09	2340	N	1892	-0-	-448	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	1903	-0-	-546	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1836	-0-	-234	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1464	-0-	-644	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1914	-0-	-126	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					10
09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					10
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					10
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					10
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					10
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2503	2	11	9	N	10					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	2442	2			Y	-0-					10
09	2370	N	545	-0-	-1825	-0-	545	2			Y	-0-					10
10	3100	N	14017	-0-	10917	10917	14017	2			Y	-0-					10
11	3000	N	12118	-0-	9118	20035	12118	2			Y	-0-					10
12	3100	N	9563	-0-	6463	26498	9563	2			Y	-0-					10
01	35116	X	8618	-0-	-26498	-0-	8618	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
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	Y	2					20
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					20
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					20
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			Y	-0-					20
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					20
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					20

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
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	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
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	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
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

08	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			Y	-0-					-0-
09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			Y	-0-					-0-
11	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			Y	-0-					-0-
12	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			Y	-0-					-0-
01	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

08	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

08	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2728	-0-	-92	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2664	-0-	-281	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2279	-0-	-571	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2361	-0-	-584	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	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 #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 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
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	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
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, 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
08	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2		N	-0-			-0-
09	630	N	357	-0-	-273	-0-	357	2		N	-0-			-0-
10	620	N	418	-0-	-202	-0-	418	2		N	-0-			-0-
11	690	N	291	-0-	-399	-0-	291	2		N	-0-			-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

08	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2		Y	-0-			-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		Y	-0-			-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		Y	-0-			-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		Y	-0-			-0-
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		Y	-0-			-0-
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		Y	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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

08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		Y	-0-			-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		Y	-0-			-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		Y	-0-			-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		Y	-0-			-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		Y	-0-			-0-
01	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2		Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
09	1350	N	537	-0-	-813	-0-	537	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	3502	-0-	402	402	3502	2		N	-0-			-0-
11	2041	N	1639	-0-	-402	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
01	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	651	N	359	-0-	-292	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-

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
08	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	573	-0-	-1497	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5610	-0-	2510	2510	5610	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5050	-0-	2050	4560	5050	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4544	-0-	1444	6004	4544	2			N	-0-					-0-
01	10097	X	4093	-0-	-6004	-0-	4093	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
08	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	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
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1221	-0-	-763	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1023	-0-	-867	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1478	-0-	-320	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	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
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1329	2	1	9	Y	1					1
01	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			Y	-0-					1

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	SHUT IN		2566	-0-	2566	2566	2566	2			N	-0-					-0-
09	0	W	372	-0-	372	2938	372	2			N	-0-					-0-
10	0	W	22772	-0-	22772	25710	22772	2			N	-0-					-0-
11	0	W	31800	-0-	31800	57510	31800	2			N	-0-					-0-
12	0	W	31210	-0-	31210	88720	31210	2			N	-0-					-0-
01	0	W	28103	-0-	28103	116823	28103	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
08	775	N	538	-0-	-237	-0-	537	2	1	9	Y	1					21
09	750	N	494	-0-	-256	-0-	494	2			Y	-0-					21
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					21
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	2			Y	-0-					21
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					21
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			Y	-0-					21

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

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

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2231	2	52	9	Y	47					47
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2150	2	6	9	Y	5					52

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1651	-0-	-488	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	930	-0-	-279	-0-	930	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					16
09	2190	N	2128	-0-	-62	-0-	2126	2	2	9	Y	2					18
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					18
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					18
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					18
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	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
08	6076	X	3291	-0-	-2785	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
09	5880	X	3244	-0-	-2636	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	3902	-0-	-562	-0-	3902	2			Y	-0-					-0-
11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			Y	-0-					-0-
12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			Y	-0-					-0-
01	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	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
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	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
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1154	-0-	-303	-0-	1143	2	11	9	Y	10					10

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
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

08	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	579	-0-	-141	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	461	-0-	-314	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	390	-0-	-292	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-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

08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

08	3100	N	9974	-0-	6874	18324	9974	2			N	-0-					-0-
09	26356	X	8032	-0-	-18324	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
11	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	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 #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 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
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
10	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
12	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	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
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	737	2	22	9	Y	20					20
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					20
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			Y	-0-					20
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	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
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	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
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	1919	-0-	-220	-0-	1919	2			Y	-0-					1
09	2070	N	1906	-0-	-164	-0-	1906	2			Y	-0-					1
10	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2			Y	-0-					1
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					1
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					1
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	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
08	2728	X	2704	-0-	-24	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	2511	-0-	-159	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	2768	-0-	-22	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	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
08	1426	N	1029	-0-	-397	-0-	372	1	648	2	Y	8					9
							9	9									
09	1650	N	1114	-0-	-536	-0-	360	1	753	2	Y	1					10
							1	9									
10	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	372	1	979	2	Y	-0-					10
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	360	1	1197	2	Y	-0-					10
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	372	1	1138	2	Y	-0-					10
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	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
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	750	N	680	-0-	-70	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	775	N	10	-0-	-765	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	750	N	25	-0-	-725	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	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
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	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 #: 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
08	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	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
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1138	2	6	9	Y	5					10
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			Y	-0-					10
10	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2			Y	-0-					10
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1180	2	6	9	Y	5					15
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1152	2	6	9	Y	5					20
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					20

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
08	1519	N	947	-0-	-572	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	1355	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
08	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	640	-0-	-140	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	527	-0-	-155	-0-	527	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
08	3596	X	3386	-0-	-210	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3290	-0-	-160	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3307	-0-	-196	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3117	-0-	-153	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3353	-0-	-57	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2997	-0-	-413	-0-	2997	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
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1264	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 #: 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
08	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	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
08	3131	X	2957	-0-	-174	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2842	-0-	-38	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2939	-0-	-37	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2939	-0-	-37	-0-	2913	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1801	2	4	9	Y	4					18
09	1740	N	1596	-0-	-144	-0-	1594	2	2	9	Y	2					20
10	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	1448	2			Y	-0-					20
11	1740	N	1260	-0-	-480	-0-	1258	2	2	9	Y	2					22
12	1643	N	1086	-0-	-557	-0-	1083	2	3	9	Y	3					25
01	1457	N	802	-0-	-655	-0-	802	2			Y	-0-					25

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	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
08	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	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
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCALISTER, O. H. WELL #: 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2963	-0-	-67	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2936	-0-	-94	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

08	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	609	-0-	-141	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3610	-0-	610	610	3610	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3660	-0-	560	1170	3660	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3536	-0-	536	1706	3536	2			N	-0-					-0-
12	4388	X	2682	-0-	-1706	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
01	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

08	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	540	N	294	-0-	-246	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	527	N	201	-0-	-326	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	360	N	152	-0-	-208	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			Y	-0-					-0-
09	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			Y	-0-					-0-
10	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			Y	-0-					-0-
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			Y	-0-					-0-
12	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			Y	-0-					-0-
01	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	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
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	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
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2760	-0-	-360	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2748	-0-	-476	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	2837	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
08	2604	N	2486	-0-	-118	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2486	-0-	-4	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	2437	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
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			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 #: 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
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5599	-0-	2499	2499	5599	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4451	-0-	1451	3950	4451	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3952	-0-	852	4802	3952	2			N	-0-					-0-
01	8644	X	3842	-0-	-4802	-0-	3842	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
08	1953	N	1178	-0-	-775	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	1849	-0-	-611	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7425 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2673	-0-	-303	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2528	-0-	-324	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2603	-0-	-127	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2663	-0-	-3	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2529	-0-	-137	-0-	2529	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
08	3193	X	3120	-0-	-73	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2891	-0-	-199	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2887	-0-	-203	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	2851	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
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	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
08	2139	X	940	-0-	-1199	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
09	2070	X	880	-0-	-1190	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
10	1767	X	888	-0-	-879	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
11	1500	X	821	-0-	-679	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
12	1116	X	889	-0-	-227	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	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
08	1178	N	797	-0-	-381	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	720	-0-	-240	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	540	-0-	-240	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	502	-0-	-211	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	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
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1181	-0-	-307	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1029	-0-	-531	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	949	-0-	-539	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	955	-0-	-223	-0-	955	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 45V RRCID -> 146245 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

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

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14812	X	6930	-0-	-7882	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
09	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
09	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
10	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
12	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
01	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	240	N	75	-0-	-165	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	903	-0-	-177	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2853	-0-	-177	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2929	-0-	-202	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2828	-0-	-142	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1459	-0-	-1548	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
01	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	471	-0-	-759	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3461	-0-	361	361	3461	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3635	-0-	635	996	3635	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3021	-0-	-79	917	3021	2			N	-0-					-0-
01	3512	X	2595	-0-	-917	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 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
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2966	-0-	-196	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	1254	-0-	-1806	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	825	-0-	-2213	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	1358	-0-	-1552	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	1510	-0-	-1466	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	1580	-0-	-1396	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1034	-0-	-316	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	940	-0-	-145	-0-	940	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
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	641	-0-	-379	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	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
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1447	-0-	-263	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	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
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2262	-0-	-108	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2388	-0-	-61	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2350	-0-	-50	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 64V RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 42V RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 1V RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	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
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	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
08	4371	X	4268	-0-	-103	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4040	-0-	-190	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4142	-0-	-198	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4012	-0-	-128	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4099	-0-	-179	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4200	-0-	-78	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	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
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	623	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	617	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					38
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			Y	-0-					38
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			Y	-0-					38
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			Y	-0-					38
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					38
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	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
08	2232	X	1637	-0-	-595	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1534	-0-	-506	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 WELL #: 72V RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 1V RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

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
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 36V 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
08	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1316	-0-	-94	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1095	-0-	-362	-0-	1095	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
08	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1079	-0-	-409	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	928	-0-	-405	-0-	928	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
08	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
09	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2293	2	1	9	Y	1					1
10	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2366	2	1	9	Y	1					2
11	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					2
12	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 14V 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
08	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	810	N	637	-0-	-173	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	682	N	516	-0-	-166	-0-	516	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 73V RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
01	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 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
08	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1908	-0-	-12	-0-	1906	2	2	9	Y	2					2
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					2
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					2
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					2
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					2

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 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
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1475	-0-	-292	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 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
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1360	-0-	-230	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	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

08	7006	X	6161	-0-	-845	-0-	6161	2			Y	-0-					-0-
09	6720	X	5787	-0-	-933	-0-	5787	2			Y	-0-					-0-
10	6665	X	5693	-0-	-972	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
11	6150	X	5582	-0-	-568	-0-	5582	2			Y	-0-					-0-
12	6262	X	5792	-0-	-470	-0-	5792	2			Y	-0-					-0-
01	6169	X	4892	-0-	-1277	-0-	4892	2			Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					-0-
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	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

08	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 12V RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

08	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1465	-0-	-215	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1401	-0-	-219	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 13V RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	2041	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	984	-0-	-6	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	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
08	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1361	-0-	-199	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	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
08	3100	N	2676	-0-	-424	167	2676	2			Y	-0-					-0-
09	2435	N	2268	-0-	-167	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
10	2511	X	2244	-0-	-267	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
11	2430	X	2289	-0-	-141	-0-	2266	2	23	9	Y	21	20	1			1
12	2511	X	2329	-0-	-182	-0-	2329	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	2511	X	1955	-0-	-556	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	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
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	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 #: 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
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1880	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
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1376	-0-	-360	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1358	-0-	-262	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	955	-0-	-502	-0-	955	2			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	159	-0-	-1101	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	Y	5					5
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	724	2	3	9	Y	3					8
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					8

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			Y	-0-					-0-
09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
10	2356	X	351	-0-	-2005	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	2280	X	2228	-0-	-52	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
12	2356	X	1611	-0-	-745	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
01	2356	X	1264	-0-	-1092	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	194	-0-	-1276	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	9797	-0-	6697	6697	9797	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	9669	-0-	6669	13366	9669	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	6367	-0-	3267	16633	6367	2			Y	-0-					-0-
01	22980	X	6347	-0-	-16633	-0-	6347	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 #: 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
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	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
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	1432	2	9	9	Y	8					8
01	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1439	2	6	9	Y	5					13

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3442	-0-	-464	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	2961	-0-	-819	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	2798	-0-	-1108	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3083	-0-	-337	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	N	2663	-0-	-158	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2504	-0-	-76	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
10	2635	N	2425	-0-	-210	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2552	-0-	-28	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	1715	-0-	-858	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	834	-0-	-1584	-0-	834	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					6
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					6
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					6
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					6
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					6
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					6

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	694	-0-	-143	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	447	-0-	-363	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	378	-0-	-459	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	345	-0-	-315	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 WELL #: 30V RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	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
08	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			Y	-0-					-0-
09	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			Y	-0-					-0-
10	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			Y	-0-					-0-
11	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			Y	-0-					-0-
12	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			Y	-0-					-0-
01	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 65V 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
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	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
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	533	-0-	-157	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	384	-0-	-143	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. WELL #: 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
08	1209	X	950	-0-	-259	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
09	1170	X	830	-0-	-340	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
10	1209	X	584	-0-	-625	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
11	1110	X	624	-0-	-486	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	716	-0-	-152	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 19V RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	323	N	315	-0-	-8	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	920	-0-	-430	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 1V RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2494	-0-	-17	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	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
08	3100	N	3293	-0-	193	193	3293	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3289	-0-	289	482	3289	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3254	-0-	154	636	3254	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2094	-0-	-636	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	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
08	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1925	-0-	-85	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1089	-0-	-895	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	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
08	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 WELL #: 38V RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 37V RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	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
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
01	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	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
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	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
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
01	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	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
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 WELL #: 3V RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	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
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
01	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 4V 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
08	713	N	32	-0-	-681	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 20V RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
01	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	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
08	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332	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
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
01	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 15V RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3142	-0-	-144	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2960	-0-	-130	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2933	-0-	-97	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2865	-0-	-266	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 24V RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	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
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	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
08	2852	X	925	-0-	-1927	-0-	925	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2335	-0-	-425	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	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
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	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
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	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
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
01	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			Y	-0-					-0-
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-
12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			Y	-0-					-0-
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	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
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					7
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					7
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					7
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					7
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					7
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-

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
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	352	-0-	-158	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	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
08	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1715	-0-	-115	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1664	-0-	-227	-0-	1664	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
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-					7
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			Y	-0-					7
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					7
11	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			Y	-0-					7
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					7
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 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
08	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	714	-0-	-666	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1197	-0-	-291	-0-	1189	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 4V RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1211	-0-	-169	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
10	1288	N	1141	-0-	-147	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 44V RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3701	-0-	-112	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3594	-0-	-96	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3765	-0-	-48	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3555	-0-	-135	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 58V RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 59V RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
01	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					12
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 39V RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
01	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	723	-0-	-517	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	684	-0-	-396	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	635	-0-	-543	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	591	-0-	-99	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2638	-0-	-59	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2541	-0-	-39	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2585	-0-	-81	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2496	-0-	-54	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2534	-0-	-101	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2348	-0-	-225	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 3V RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1729	-0-	-341	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1814	-0-	-325	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1831	-0-	-239	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	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
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					12
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1666	2	6	9	Y	5					17

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
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	868	-0-	-92	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	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 #: 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
08	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	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
08	2232	N	1947	-0-	-285	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1846	-0-	-284	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-

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
08	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	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
08	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
09	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
10	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
11	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
12	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
01	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	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
08	2976	X	2533	-0-	-443	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2680	-0-	-200	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2442	-0-	-534	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2693	-0-	-157	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	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
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	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
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
01	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	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
08	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	2025	-0-	-165	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	1638	-0-	-594	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 40V RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	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
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	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
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					12
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-					12
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					12
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					12
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					12
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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
08	1147	N	730	-0-	-417	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	529	-0-	-431	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	652	-0-	-216	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	525	-0-	-195	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	471	-0-	-180	-0-	471	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
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1 WELL #: 31V 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
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 3V RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	1758	-0-	-474	-0-	1758	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
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 1V RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	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
08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
01	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	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
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					6
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					6
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					6
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-					6
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					6
01	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1385	-0-	-568	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1215	-0-	-525	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1262	-0-	-88	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	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
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2561	-0-	-43	-0-	2561	2			Y	-0-					10
09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					10
10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					10
11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					10
12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					10
01	2573	N	2534	-0-	-39	-0-	2534	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
08	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	1997	-0-	-313	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	1840	-0-	-578	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	1580	-0-	-610	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1422	-0-	-655	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1469	-0-	-360	-0-	1469	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
08	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	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
08	3255	X	1572	-0-	-1683	-0-	1572	2			Y	-0-					13
09	2670	X	1115	-0-	-1555	-0-	1068	2	47	9	Y	43	56	1			-0-
10	2325	X	1775	-0-	-550	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	1775	-0-	-475	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
12	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	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
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	1640	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
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2695	-0-	-95	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2935	-0-	-41	-0-	2935	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
08	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	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
08	2325	X	2128	-0-	-197	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1361	-0-	-716	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1235	-0-	-835	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1147	-0-	-899	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	718	-0-	-646	-0-	718	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
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	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
08	2449	N	2307	-0-	-142	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2292	-0-	-108	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2360	-0-	-89	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	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 #: 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
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	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
08	3751	X	3156	-0-	-595	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3224	-0-	-286	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3261	-0-	-56	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 45V RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2306	-0-	-34	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	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
08	3100	N	786	-0-	-2314	1872	786	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	1338	-0-	-1872	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
10	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
11	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
12	1178	X	1062	-0-	-116	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
01	1178	X	1051	-0-	-127	-0-	1051	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
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	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
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3034	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
08	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	950	-0-	-100	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	846	-0-	-114	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3652	-0-	-99	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3556	-0-	-14	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3567	-0-	-29	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3677	-0-	-12	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3324	-0-	-365	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 68V RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	341	N	86	-0-	-255	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 34V RRCID -> 163770 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	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 #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

08	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3054	-0-	54	54	3054	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3323	-0-	223	277	3323	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3420	-0-	420	697	3420	2			Y	-0-					-0-
12	4238	X	3541	-0-	-697	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

08	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

08	1271	N	901	-0-	-370	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	846	-0-	-384	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	907	-0-	-209	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	782	-0-	-88	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

08	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	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 #: 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
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
10	2728	N	244	-0-	-2484	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	947	-0-	-1093	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	1967	-0-	-575	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

08	22349	X	22349	-0-	-0-	-0-	22349	2			N	-0-					-0-
09	18774	X	18774	-0-	-0-	-0-	18774	2			N	-0-					-0-
10	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	16922	2			N	-0-					-0-
11	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
12	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
01	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 12/19/2023 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

08	2480	N	1914	-0-	-566	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	1999	-0-	-401	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	1928	-0-	-552	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1549	-0-	-528	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	1745	-0-	-625	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	1717	-0-	-732	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1567	-0-	-443	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1573	-0-	-225	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	1578	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
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	625	-0-	-125	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	388	-0-	-325	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 43V RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3114	-0-	-48	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2436	-0-	-654	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2603	-0-	-590	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2929	-0-	-264	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2601	-0-	-499	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 1V RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

08	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

08	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

08	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	775	-0-	-310	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	809	-0-	-183	-0-	809	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

08	3379	X	3155	-0-	-224	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	1733	-0-	-1417	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	44	-0-	-3149	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1838	-0-	-142	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
01	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	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
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	600	N	475	-0-	-125	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	539	-0-	-1771	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	11866	-0-	8766	8766	11866	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	10854	-0-	7854	16620	10854	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	8860	-0-	5760	22380	8860	2			Y	-0-					-0-
01	30318	X	7938	-0-	-22380	-0-	7938	2			Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1842	-0-	-204	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2970	-0-	-192	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2801	-0-	-229	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2842	-0-	-128	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2700	-0-	-276	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1554	-0-	-156	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1558	-0-	-182	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1601	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
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	213	-0-	-190	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	155	-0-	-175	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	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
08	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	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
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	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
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
01	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 WELL #: 4V RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 66V RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

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

WCCO 1 WELL #: 21V RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 7V RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	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
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	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
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
11	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
12	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
01	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 5V RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
12	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
01	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 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
08	4278	X	4047	-0-	-231	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3908	-0-	-112	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3996	-0-	-96	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3922	-0-	-8	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	4017	-0-	-44	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3870	-0-	-191	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 1V RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 21V RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	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
08	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1869	-0-	-21	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 74V RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2841	-0-	-69	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
01	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	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
08	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 25V RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 WELL #: 7V RRCID -> 168341 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
01	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1124	-0-	-286	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 32V RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-
09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
*01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7829

08	3441	X	3197	-0-	-244	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3017	-0-	-253	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	3029	-0-	-61	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

08	899	N	493	-0-	-406	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	615	-0-	-105	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	517	-0-	-196	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

08	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
10	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	450	N	129	-0-	-321	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	465	N	51	-0-	-414	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	465	N	95	-0-	-370	-0-	95	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

08	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 78V RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

08	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
01	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	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 #: 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
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1944	-0-	-6	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	1951	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
08	2666	X	2632	-0-	-34	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
09	2610	X	2495	-0-	-115	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	2498	-0-	-199	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2518	-0-	-92	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	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
08	3720	X	3679	-0-	-41	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3381	-0-	-219	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3312	-0-	-408	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3224	-0-	-465	-0-	3224	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
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	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
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	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
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2669	-0-	-1	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
10	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
12	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
01	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4 WELL #: 16V RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 79V RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 30V RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 2V RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 16V RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 8V RRCID -> 170514 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

08	3193	X	2927	-0-	-266	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2988	-0-	-102	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2703	-0-	-357	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

08	1333	N	990	-0-	-343	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	821	-0-	-289	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 29V RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
01	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 9V RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					5
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					5
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					5
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					5
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					5
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4 WELL #: 48V RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

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

WCCO 4 WELL #: 69V RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

08	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MACKEY, W. L. GU 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: A 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

08	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
09	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
10	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
11	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
12	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
01	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

08	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			Y	-0-					-0-
09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			Y	-0-					-0-
10	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			Y	-0-					-0-
11	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			Y	-0-					-0-
12	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
01	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

08	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
09	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
10	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
11	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
12	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
01	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	664	-0-	-452	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	921	-0-	-350	-0-	921	2			N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	988	-0-	-182	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 40V RRCID -> 172705 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

08	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			Y	-0-					-0-
09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			Y	-0-					-0-
10	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			Y	-0-					-0-
11	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			Y	-0-					-0-
12	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			Y	-0-					-0-
01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	2108	N	1854	-0-	-254	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1867	-0-	-241	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	996	-0-	-120	-0-	996	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

08	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	468	-0-	-183	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 27V RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	870	N	740	-0-	-130	-0-	740	2			N	-0-					-0-
12	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 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
08	3441	X	2989	-0-	-452	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3029	-0-	-301	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3136	-0-	-305	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2994	-0-	-216	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3194	-0-	-30	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 76V RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 46V RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 47V RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 49V RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	998	-0-	-82	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	918	-0-	-105	-0-	918	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	801	-0-	-222	-0-	801	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					2
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					2
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-					2
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	2			Y	-0-					2
12	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			Y	-0-					2
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2679	-0-	-171	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2919	-0-	-26	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	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
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			Y	-0-					-0-
09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			Y	-0-					-0-
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			Y	-0-					-0-
11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			Y	-0-					-0-
12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1247	-0-	-458	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 75V RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
09	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
01	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2153	-0-	-389	-0-	2153	2			Y	-0-					12
09	2460	N	1901	-0-	-559	-0-	1901	2			Y	-0-					12
10	2511	N	2345	-0-	-166	-0-	2345	2			Y	-0-	12	1			-0-
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					-0-

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
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					6
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					6
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					6
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					6
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					6
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	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
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	1522	2	8	9	Y	7					7
01	1612	N	1152	-0-	-460	-0-	1151	2	1	9	Y	1					8

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3368	-0-	268	268	3368	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5289	-0-	2289	2557	5289	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5004	-0-	1904	4461	5004	2			N	-0-					-0-
01	8687	X	4226	-0-	-4461	-0-	4226	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
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	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
08	2232	N	2035	-0-	-197	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1997	-0-	-253	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 61V RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	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
08	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

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

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					25
09	1110	N	212	-0-	-898	-0-	212	2			Y	-0-					25
10	651	N	158	-0-	-493	-0-	158	2			Y	-0-					25
11	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	2			Y	-0-					25
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					25
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					25

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	2121	-0-	-142	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2010	-0-	-284	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1768	-0-	-433	-0-	1768	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 #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	2195	-0-	-25	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1970	-0-	-190	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2126	-0-	-137	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3254	-0-	-16	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3241	-0-	-29	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 30V RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					2
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					2
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					2
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					2
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					2
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					2

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
09	960	N	901	-0-	-59	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	894	-0-	-126	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	2			N	-0-					-0-

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
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	600	N	272	-0-	-328	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	589	N	195	-0-	-394	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	420	N	133	-0-	-287	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3380	-0-	-130	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2917	-0-	-710	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16933	X	16933	-0-	-0-	-0-	16933	2			N	-0-					-0-
09	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
10	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
11	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
12	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
01	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	900	N	712	-0-	-188	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
09	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
11	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	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 #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	644	-0-	-316	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 22V RRCID -> 175962 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	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
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	765	-0-	-351	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	455	-0-	-655	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	421	-0-	-478	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	535	-0-	-240	-0-	535	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
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	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
08	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1226	-0-	-184	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	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
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	979	-0-	-168	-0-	979	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
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2			Y	-0-					-0-
09	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			Y	-0-					-0-
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			Y	-0-					-0-
11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			Y	-0-					-0-
12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			Y	-0-					-0-
01	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1373	-0-	-307	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1484	-0-	-252	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: A 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2968	-0-	-39	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2841	-0-	-39	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2714	-0-	-166	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2804	-0-	-172	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2506	-0-	-470	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

08	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

08	2170	N	70	-0-	-2100	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 23V RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

08	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	86	-0-	-184	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

08	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

08	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 11V RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

08	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2719	-0-	-131	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2695	-0-	-126	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2720	-0-	-101	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

08	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 22V RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 WELL #: 41V RRCID -> 177372 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		N	-0-			-0-
01	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

08	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	2		Y	-0-			-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		Y	-0-			-0-
10	2077	N	1749	-0-	-328	-0-	1749	2		Y	-0-			-0-
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		Y	-0-			-0-
12	2139	N	1917	-0-	-222	-0-	1917	2		Y	-0-			-0-
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
12	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2		N	-0-			-0-
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2		N	-0-			-0-

WCCO 4 WELL #: 17V RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2		Y	-0-			-0-
09	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2		Y	-0-			-0-
10	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2		Y	-0-			-0-
11	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2		Y	-0-			-0-
12	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2		Y	-0-			-0-
01	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2		Y	-0-			-0-

WCCO 4 WELL #: 59V RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	10838	-0-	7738	7738	10838	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	8504	-0-	5504	13242	8504	2		N	-0-			-0-
12	3100	N	6212	-0-	3112	16354	6212	2		N	-0-			-0-
01	22072	X	5718	-0-	-16354	-0-	5718	2		N	-0-			-0-

WCCO 1 WELL #: 11V RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

08	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	2043	2			Y	-0-					8
09	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	2006	2			Y	-0-					8
10	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	1933	2			Y	-0-					8
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2015	2	4	9	Y	4					12
12	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	2041	2			Y	-0-					12
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					12

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

08	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			Y	-0-					8
09	720	N	352	-0-	-368	-0-	352	2			Y	-0-					8
10	744	N	339	-0-	-405	-0-	339	2			Y	-0-					8
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			Y	-0-					8
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-					8
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					8

WCCO 4 WELL #: 50V RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

08	2604	N	2552	-0-	-52	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2452	-0-	-38	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2546	-0-	-27	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2425	-0-	-117	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
11	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	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
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					32
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					32
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					32
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					32
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					32
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					32

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
08	3844	X	3318	-0-	-526	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3562	-0-	-158	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3522	-0-	-167	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3399	-0-	-290	-0-	3399	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
08	5549	X	4254	-0-	-1295	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	3576	-0-	-1554	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4557	-0-	-744	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	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
08	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	2			Y	-0-					1
09	810	N	334	-0-	-476	-0-	334	2			Y	-0-					1
10	806	N	350	-0-	-456	-0-	350	2			Y	-0-					1
11	720	N	337	-0-	-383	-0-	337	2			Y	-0-					1
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					1
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	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
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	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
08	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2187	-0-	-93	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2456	2	12	9	Y	11					28
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2534	2	9	9	Y	8					36
10	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2023	2	9	9	Y	8					44
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3101	2	1	9	Y	1					45
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					45
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					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
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	189	-0-	-681	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2632	-0-	-34	-0-	2632	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
08	3844	X	3801	-0-	-43	-0-	3801	2			Y	-0-					20
09	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	3610	2	86	9	Y	78	78	1			20
10	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	3674	2			Y	-0-					20
11	3690	X	3600	-0-	-90	-0-	3600	2			Y	-0-					20
12	3813	X	3641	-0-	-172	-0-	3641	2			Y	-0-					20
01	3813	X	3620	-0-	-193	-0-	3557	2	63	9	Y	57	77	1			-0-

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
08	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1096	-0-	-423	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	1215	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
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 12V RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	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

08	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 33V RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 67V RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

08	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	655	-0-	-244	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	593	-0-	-307	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	484	-0-	-601	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	405	-0-	-246	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 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
08	2604	N	2521	-0-	-83	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2319	-0-	-111	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	2408	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
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	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
08	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2099	-0-	-91	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2154	-0-	-6	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1985	-0-	-185	-0-	1985	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
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	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
*11	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
*12	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

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
08	1860	N	1477	-0-	-383	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1353	-0-	-357	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 12D RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					6
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					6
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					6
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					6
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					6
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					6

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7046 - 7460

08	19551	X	6149	-0-	-13402	-0-	6149	2			Y	-0-					6
09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			Y	-0-					6
10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			Y	-0-					6
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			Y	-0-					6
12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			Y	-0-					6
01	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			Y	-0-					6

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

08	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			Y	-0-					-0-
09	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	2			Y	-0-					-0-
10	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	2			Y	-0-					-0-
11	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			Y	-0-					-0-
12	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			Y	-0-					-0-
01	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

08	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3141	-0-	-489	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2754	-0-	-873	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3175	-0-	-185	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3243	-0-	-229	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 5D RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

08	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	3073	-0-	-17	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	3106	-0-	-87	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2909	-0-	-151	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

08	2728	N	2643	-0-	-85	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2482	-0-	-184	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2446	-0-	-104	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2514	-0-	-28	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1514	-0-	-136	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1209	-0-	-403	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	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
08	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-

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
08	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2269	-0-	-101	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2064	-0-	-230	-0-	2064	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
08	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1696	-0-	-104	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 18V RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-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
08	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	2			Y	-0-					-0-
11	2985	N	2878	-0-	-107	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
01	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	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
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	372	N	71	-0-	-301	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 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
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1719	-0-	-351	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1668	-0-	-378	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1392	-0-	-438	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1421	-0-	-253	-0-	1421	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
08	3658	X	3305	-0-	-353	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3197	-0-	-343	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3189	-0-	-469	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	3244	2	31	9	Y	28	27	1			1
12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	3317	X	3308	-0-	-9	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1614	-0-	-339	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2012	-0-	-358	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	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
08	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	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
08	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	1914	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	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
08	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
09	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
10	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
11	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
12	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21052	X	21052	-0-	-0-	-0-	21052	2			N	-0-					-0-
09	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	19632	2			N	-0-					-0-
10	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	19345	2			N	-0-					-0-
11	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
12	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	16961	2			N	-0-					-0-
01	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	16372	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

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

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 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
08	3844	X	3552	-0-	-292	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3360	-0-	-300	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3425	-0-	-326	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 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
08	3441	X	3368	-0-	-73	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3021	-0-	-309	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3093	-0-	-224	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3136	-0-	-134	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3272	-0-	-107	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	803	-0-	-840	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1012	-0-	-578	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1080	-0-	-284	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	845	-0-	-265	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	904	-0-	-150	-0-	904	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	786	-0-	-299	-0-	786	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 #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7655 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 59V RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 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
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

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
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	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
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	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
08	3100	N	3203	-0-	103	247	3203	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4580	-0-	1580	1827	4580	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	4868	-0-	2171	-0-	4868	2			Y	-0-					-0-
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
01	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	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
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	513	-0-	-200	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	225	-0-	-465	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	548	-0-	-165	-0-	533	2	15	9	Y	14					14
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					14

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
08	434	N	99	-0-	-335	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	390	N	234	-0-	-156	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			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 #: 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-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

08	2852	X	565	-0-	-2287	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
01	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
01	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

08	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1722	-0-	-200	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

08	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	882	-0-	-198	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	954	-0-	-131	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	764	-0-	-196	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	562	-0-	-399	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

08	3100	N	11583	-0-	8483	8483	11583	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	8007	-0-	5007	13490	8007	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6721	-0-	3621	17111	6721	2			N	-0-					-0-
11	22705	X	5594	-0-	-17111	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	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 #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	5084	-0-	-62	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	4896	-0-	-84	-0-	4896	2			Y	-0-					-0-
10	5146	X	5019	-0-	-127	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
11	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			Y	-0-					-0-
12	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			Y	-0-					-0-
01	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

08	3100	N	3149	-0-	49	49	3149	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3655	-0-	655	704	3655	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4918	-0-	1818	2522	4918	2			N	-0-					-0-
11	3174	X	652	-0-	-2522	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	674	-0-	-473	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	674	-0-	-473	-0-	674	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

08	3193	X	3018	-0-	-175	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2731	-0-	-299	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2563	-0-	-568	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2725	-0-	-185	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

08	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1766	-0-	-124	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1477	-0-	-353	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1578	-0-	-313	-0-	1578	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
08	3627	X	3271	-0-	-356	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3375	-0-	-97	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3335	-0-	-168	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3160	-0-	-343	-0-	3160	2			N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			Y	-0-					-0-
09	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	2			Y	-0-					-0-
10	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			Y	-0-					-0-
11	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			Y	-0-					-0-
12	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	2			Y	-0-					-0-
01	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 36V RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 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
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	Y	2					2
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					2

WCCO 4 WELL #: 51V RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	823	-0-	-417	-0-	823	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1431	-0-	-279	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	N	2230	-0-	-839	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2480	-0-	-217	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
12	3007	N	2727	-0-	-280	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2191	-0-	-289	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
10	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
11	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
12	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
01	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	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
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2158	-0-	-332	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2512	-0-	-128	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 9V RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	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
08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	411	-0-	-2889	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
10	24595	X	24595	-0-	-0-	-0-	24595	2			Y	-0-					-0-
11	24228	X	24228	-0-	-0-	-0-	24228	2			Y	-0-					-0-
12	22143	X	22143	-0-	-0-	-0-	22143	2			Y	-0-					-0-
01	20586	X	20586	-0-	-0-	-0-	20586	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
08	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
12	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	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
08	2852	N	2810	-0-	-42	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
09	2730	N	2618	-0-	-112	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2086	-0-	-642	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
11	2730	N	2041	-0-	-689	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2098	-0-	-599	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 5V RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 70V RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
01	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 71V RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
01	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	8896	-0-	5796	5796	8896	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5926	-0-	2926	8722	5926	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4864	-0-	1764	10486	4864	2			N	-0-					-0-
11	14308	X	3822	-0-	-10486	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2224	-0-	-380	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 50V RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1077	-0-	-659	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1111	-0-	-509	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1067	-0-	-390	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	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
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	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
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	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 #: 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
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1440	-0-	-600	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1223	-0-	-730	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	1264	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
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1292	-0-	-227	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	611	-0-	-722	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	516	-0-	-624	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	513	-0-	-293	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 2V RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 3V RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2577	-0-	-363	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2551	-0-	-518	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2374	-0-	-596	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2480	-0-	-186	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2280	-0-	-262	-0-	2280	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
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	961	N	723	-0-	-238	-0-	723	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
08	3534	X	3477	-0-	-57	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3258	-0-	-102	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3328	-0-	-144	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3225	-0-	-247	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	899	N	588	-0-	-311	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	1687	2	13	9	Y	12					12
09	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	1586	2			Y	-0-					12
10	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	1577	2			Y	-0-					12
11	1650	N	1410	-0-	-240	-0-	1410	2			Y	-0-					12
12	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2			Y	-0-					12
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					12

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2324	-0-	-373	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2327	-0-	-193	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2300	-0-	-273	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2282	-0-	-118	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 51D RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	960	N	679	-0-	-281	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	178	2	6	9	Y	5	46	1			1
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					2
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					2
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					2
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					2

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
11	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	690	N	569	-0-	-121	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2157	-0-	-292	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2166	-0-	-159	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	N	2644	-0-	-208	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2673	-0-	-87	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
10	2790	N	2724	-0-	-66	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2633	-0-	-126	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2460	-0-	-268	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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 "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

08	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3668	-0-	-172	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3843	-0-	-125	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3715	-0-	-125	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3783	-0-	-185	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3664	-0-	-304	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2625	-0-	-45	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

08	651	N	350	-0-	-301	-0-	350	2			Y	-0-					32
09	600	N	521	-0-	-79	-0-	520	2	1	9	Y	1					33
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					33
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-	21	1			12
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	Y	1	1	1			12
01	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					12

DCCO 4 WELL #: 52V RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	972	-0-	-198	-0-	972	2			N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	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 #: 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
08	1953	N	872	-0-	-1081	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	755	-0-	-1225	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	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
08	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-

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
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1045	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
08	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	574	-0-	-176	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	549	-0-	-226	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	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
08	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	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 #: 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
08	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	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
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					3
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					3
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					3
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					3
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					3
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	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
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	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
08	1147	N	962	-0-	-185	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	655	-0-	-215	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	918	2	7	9	Y	6					6
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	676	2	1	9	Y	1					7
01	837	N	148	-0-	-689	-0-	148	2			Y	-0-					7

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
08	2139	N	663	-0-	-1476	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1306	-0-	-284	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1510	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 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
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-

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
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					2
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					2
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					2
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					2
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					2
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	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
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1471	2	90	9	Y	82	81	1			1
09	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1405	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1292	-0-	-208	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	1353	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
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1713	-0-	-240	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 53V RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	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
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	210	-0-	-751	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	146	-0-	-815	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 60D RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3790	-0-	-240	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	483	-0-	-3477	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
10	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	21005	2			Y	-0-					-0-
11	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	20455	2			Y	-0-					-0-
12	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	18617	2			Y	-0-					-0-
01	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	16680	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 20V RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	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
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01	806	N	443	-0-	-363	-0-	443	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 19V RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	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
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
01	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	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
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ASKEY, W. A. WELL #: 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
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	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
08	3379	X	3255	-0-	-124	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3089	-0-	-481	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3105	-0-	-584	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2991	-0-	-579	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3064	-0-	-222	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3004	-0-	-251	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

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
08	3100	N	5305	-0-	2205	10067	5305	2			N	-0-					-0-
09	14499	X	4432	-0-	-10067	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	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
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	589	N	267	-0-	-322	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	660	N	507	-0-	-153	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 21V RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	750	N	650	-0-	-100	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 17V RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1743	-0-	-396	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1747	-0-	-323	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	1675	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
08	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
09	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
10	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
11	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
12	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
01	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1					9
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					9
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					9
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					9
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					9
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			Y	-0-					9

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
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					7
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					7
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					7
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					7
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					7
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09	990	N	980	-0-	-10	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-					-0-
01	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 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
08	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	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
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					9
09	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1395	2	9	9	Y	8					17
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	2	3	9	Y	3					20
11	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1377	2	2	9	Y	2	15	1			7
*12	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2			Y	-0-	1	1			6
*01	1457	N	1145	-0-	-312	-0-	1145	2			Y	-0-					6

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
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1654	-0-	-236	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1340	-0-	-489	-0-	1340	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
08	23323	X	23323	-0-	-0-	-0-	23323	2			N	-0-					-0-
09	19412	X	19412	-0-	-0-	-0-	19412	2			N	-0-					-0-
10	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	17334	2			N	-0-					-0-
11	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	14901	2			N	-0-					-0-
12	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	14053	2			N	-0-					-0-
01	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	12230	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 23V RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 24V RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	812	N	657	-0-	-155	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	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
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 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
08	3131	X	2885	-0-	-246	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2725	-0-	-215	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2733	-0-	-274	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2710	-0-	-173	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2383	-0-	-500	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

08	3255	X	2905	-0-	-350	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2717	-0-	-403	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2736	-0-	-488	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2587	-0-	-533	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2614	-0-	-424	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2471	-0-	-443	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 60V RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 61V RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

08	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1761	-0-	-339	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1010	-0-	-610	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	957	-0-	-190	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	974	-0-	-196	-0-	974	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2			N	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	909	-0-	-141	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					28
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					28
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					28
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-	26	1			2
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					2

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	485	-0-	-476	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	431	-0-	-499	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3880	-0-	-200	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4166	-0-	-50	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3859	-0-	-221	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4153	-0-	-1	-0-	4153	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 26V RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
09	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	4871	-0-	-957	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4586	-0-	-1054	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4752	-0-	-1076	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4543	-0-	-1097	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4550	-0-	-1278	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	2	1	9	Y	1					1
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	687	2	7	9	Y	6					7
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					7
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					7

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2414	-0-	-345	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2595	-0-	-71	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2410	-0-	-170	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2383	-0-	-345	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2155	-0-	-449	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1501	-0-	-179	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1091	-0-	-211	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1044	-0-	-156	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	552	-0-	-657	-0-	552	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
08	2480	N	3	-0-	-2477	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
10	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			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
08	3131	X	4	-0-	-3127	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			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
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	902	-0-	-493	-0-	902	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
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1473	-0-	-147	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1233	-0-	-348	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

08	1426	N	1137	-0-	-289	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	983	-0-	-157	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	966	-0-	-181	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	685	-0-	-425	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

08	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	571	-0-	-1444	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	4	-0-	-1980	-0-	4	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	961	N	99	-0-	-862	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	9097	-0-	5997	5997	9097	2			N	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1503	-0-	-605	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	874	-0-	-211	-0-	874	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
08	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1203	-0-	-207	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1101	2	4	9	Y	4					4
11	1050	N	200	-0-	-850	-0-	200	2			Y	-0-					4
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					4
01	1085	N	941	-0-	-144	-0-	941	2			Y	-0-					4

DCCO 4 WELL #: 22V RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 62V RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1049	-0-	-151	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	766	-0-	-288	-0-	766	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 25V RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1120	-0-	-492	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	824	-0-	-706	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	27	-0-	-1120	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	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
08	3968	X	3854	-0-	-114	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3820	-0-	-50	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3845	-0-	-154	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3779	-0-	-91	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3872	-0-	-65	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3827	-0-	-110	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					13
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1443	2	11	9	Y	10					23
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					23
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-	21	1			2
12	1426	N	1191	-0-	-235	-0-	1190	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1303	2			Y	-0-					2

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1349	-0-	-356	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1490	-0-	-432	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			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 #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					2
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					2
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-					2
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			Y	-0-					2
12	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			Y	-0-					2
01	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			Y	-0-					2

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
10	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
11	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			Y	-0-					-0-
12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			Y	-0-					-0-
01	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 63V RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1398	-0-	-162	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	1254	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	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 #: 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
08	496	N	283	-0-	-213	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	403	N	154	-0-	-249	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 30V RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

08	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	2			N	-0-					-0-
12	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	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

08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					23
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					23
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	Y	1					24
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1463	2	1	9	Y	1	12	1			13
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					13
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 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
08	2573	X	704	-0-	-1869	-0-	704	2			Y	-0-					28
09	1500	X	567	-0-	-933	-0-	567	2			Y	-0-					28
10	1054	X	479	-0-	-575	-0-	479	2			Y	-0-					28
11	930	X	155	-0-	-775	-0-	155	2			Y	-0-					28
12	775	X	331	-0-	-444	-0-	331	2			Y	-0-					28
01	713	X	416	-0-	-297	-0-	416	2			Y	-0-					28

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 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
08	2170	N	1166	-0-	-1004	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	992	-0-	-688	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	970	-0-	-549	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	981	-0-	-159	-0-	981	2			N	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	961	N	479	-0-	-482	-0-	479	2			N	-0-					-0-

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
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1087	2	68	9	Y	62	61	1			1
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1172	2	50	9	Y	45					45
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1353	2	22	9	Y	20	52	1			13

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
08	806	N	120	-0-	-686	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	28	-0-	-809	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	447	-0-	-390	-0-	447	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					10
09	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	1378	2			Y	-0-					10
10	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1437	2	4	9	Y	4					14
11	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1401	2			Y	-0-					14
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					14
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1435	2	1	9	Y	1					15

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
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	2102	-0-	-130	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1942	-0-	-278	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1959	-0-	-242	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCALISTER, O. H. WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	922	-0-	-98	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	938	-0-	-82	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1279	-0-	-611	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 67V RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
01	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	2					2
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					2
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					2
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					2
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					2
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					2

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

08	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	82	-0-	-188	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

08	2232	N	813	-0-	-1419	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	479	-0-	-2063	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	59	-0-	-1863	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3254	-0-	-226	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3408	-0-	-72	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3345	-0-	-158	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3015	-0-	-581	-0-	3015	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
08	4836	X	3092	-0-	-1744	-0-	3086	2	6	9	Y	5	48	1			1
09	4680	X	3712	-0-	-968	-0-	3686	2	26	9	Y	24	1	1			24
10	4278	X	3693	-0-	-585	-0-	3693	2			Y	-0-					24
11	3810	X	3542	-0-	-268	-0-	3540	2	2	9	Y	2					26
12	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	3629	2			Y	-0-					26
01	3844	X	3517	-0-	-327	-0-	3516	2	1	9	Y	1					27

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1945	-0-	-225	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1858	-0-	-152	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 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
08	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3170	-0-	-370	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3279	-0-	-224	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3175	-0-	-155	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3151	-0-	-197	-0-	3142	2	9	9	Y	8					8

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2418	2			Y	-0-					12
09	2460	N	2337	-0-	-123	-0-	2337	2			Y	-0-					12
10	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	2533	2			Y	-0-					12
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					12
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					12
01	2542	N	2321	-0-	-221	-0-	2319	2	2	9	Y	2					14

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			Y	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			Y	-0-					7
09	420	N	323	-0-	-97	-0-	312	2	11	9	Y	10					17
10	434	N	322	-0-	-112	-0-	309	2	13	9	Y	12	27	1			2
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	Y	1					3
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					3
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	402	2	7	9	Y	6					9

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	713	N	298	-0-	-415	-0-	298	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4317	-0-	1217	4254	4317	2			Y	-0-					-0-
09	8874	X	4620	-0-	-4254	-0-	4620	2			Y	-0-					-0-
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

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

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

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

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4645	-0-	-408	-0-	4645	2			Y	-0-					42
09	4890	X	4729	-0-	-161	-0-	4729	2			Y	-0-					42
10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4941	2	1	9	Y	1					43
11	4740	X	4685	-0-	-55	-0-	4685	2			Y	-0-					43
12	4898	X	4697	-0-	-201	-0-	4671	2	26	9	Y	24	55	1			12
01	4929	X	4425	-0-	-504	-0-	4422	2	3	9	Y	3					15

DCCO 3 WELL #: 33V RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 29V RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 31V RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

08	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3041	-0-	-289	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3209	-0-	-108	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3222	-0-	-95	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2881	-0-	-436	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

08	6479	X	5002	-0-	-1477	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	4442	-0-	-1828	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5458	-0-	-1021	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
11	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
12	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

08	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
08	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	631	-0-	-981	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	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
08	2170	N	1956	-0-	-214	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1966	-0-	-204	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	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
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	381	2	14	9	Y	13					18
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	566	2	8	9	Y	7					25
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	Y	5					30
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	639	2	2	9	Y	2					32
12	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	2			Y	-0-					32
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-					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
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	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
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3107	-0-	-73	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3274	-0-	-12	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	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
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	1848	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
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			Y	-0-					3
09	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	1019	2			Y	-0-					3
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					3
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			Y	-0-					3
12	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			Y	-0-					3
01	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

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

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 6V RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 34V RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	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 #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2540	-0-	-95	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2409	-0-	-141	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2478	-0-	-126	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2376	-0-	-144	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2213	-0-	-267	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1537	-0-	-263	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1300	-0-	-405	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1446	-0-	-290	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	241	-0-	-596	-0-	241	2			N	-0-					8
09	450	N	233	-0-	-217	-0-	233	2			N	-0-					8
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					8
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					8
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					8
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					8

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	911	-0-	-199	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	879	-0-	-237	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	834	-0-	-189	-0-	834	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 7V RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
01	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2945	-0-	-295	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3078	-0-	-162	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3183	-0-	-165	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2916	-0-	-432	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	12554	-0-	9454	9454	12554	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	12361	-0-	9361	18815	12361	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	11151	-0-	8051	26866	11151	2			N	-0-					-0-
11	36966	X	10100	-0-	-26866	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
12	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
01	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	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 #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
01	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 46V RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1626	-0-	-414	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1917	-0-	-191	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1567	-0-	-443	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1774	-0-	-148	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

08	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
09	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
10	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
11	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
12	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
01	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	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

08	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

08	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
09	2730	N	2684	-0-	-46	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
10	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2696	-0-	-64	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2751	-0-	-8	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2570	-0-	-220	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 32V RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 23V RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
01	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1233	-0-	-207	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

08	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	1037	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 #: 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
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	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
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7624 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3331	-0-	-544	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3218	-0-	-412	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3234	-0-	-362	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3244	-0-	-116	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3164	-0-	-153	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 24V RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	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
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1190	-0-	-236	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	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
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					5
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					5
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	343	2	8	9	Y	7					12
11	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	2			Y	-0-					12
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					12
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	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
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			Y	-0-					3
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					3
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	584	2	1	9	Y	1					4
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			Y	-0-					4
12	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			Y	-0-					4
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2020	-0-	-200	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2150	-0-	-144	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2163	-0-	-87	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	651	N	280	-0-	-371	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1941	-0-	-105	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1630	-0-	-261	-0-	1630	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 #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1795	-0-	-245	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2033	-0-	-37	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1910	-0-	-229	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1845	-0-	-285	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1971	-0-	-199	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1812	-0-	-348	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1783	-0-	-139	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	1781	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
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
01	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	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
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
01	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 51V RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 49V RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2720	-0-	-473	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2496	-0-	-594	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2819	-0-	-219	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 WELL #: 48V RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
11	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 55V RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3332	-0-	-328	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3482	-0-	-114	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3453	-0-	-27	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	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
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2286	-0-	-194	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2195	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 8V RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3448	-0-	-179	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3171	-0-	-339	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

08	3007	X	2846	-0-	-161	-0-	2846	2			Y	-0-					37
09	2910	X	2536	-0-	-374	-0-	2536	2			Y	-0-					37
10	2852	X	2667	-0-	-185	-0-	2667	2			Y	-0-					37
11	2760	X	2513	-0-	-247	-0-	2513	2			Y	-0-					37
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-	37	1			-0-
01	2666	N	2542	-0-	-124	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

08	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	1475	2			Y	-0-					1
09	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	1422	2			Y	-0-					1
10	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2			Y	-0-					1
11	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	1370	2			Y	-0-					1
12	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	1171	2			Y	-0-					1
01	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1387	2			Y	-0-					1

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

08	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3110	-0-	-40	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3167	-0-	-57	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3073	-0-	-47	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3156	-0-	-68	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

08	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
09	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
10	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
11	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
12	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
01	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1507	2	2	9	Y	2	48	1			6
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1428	2	9	9	Y	8	1	1			13
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					13
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					13
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					13
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	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
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
11	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	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
08	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	1706	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
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2025

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
08	2573	X	2034	-0-	-539	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2440	-0-	-50	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2397	-0-	-176	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2343	-0-	-57	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2341	-0-	-170	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	2258	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
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
01	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	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
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
01	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 82V RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	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
08	3100	X	2622	-0-	-478	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2682	-0-	-168	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2680	-0-	-203	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2659	-0-	-101	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2585	-0-	-174	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2513	-0-	-153	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

08	713	X	447	-0-	-266	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	690	X	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	713	X	448	-0-	-265	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	713	N	364	-0-	-349	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7538 - 8014

08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

08	1085	N	968	-0-	-117	-0-	968	2			N	-0-					-0-
09	960	N	841	-0-	-119	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

08	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3279	-0-	-81	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3269	-0-	-110	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					59
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					13
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	Y	2					15
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					15
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					15
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					15
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	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
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					16
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					16
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					16
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					16
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	446	2	4	9	Y	4					20
01	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			Y	-0-					20

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1395	N	1102	-0-	-293	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	226	-0-	-1231	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	8	-0-	-1232	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	775	N	553	-0-	-222	-0-	553	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

08	3441	X	2684	-0-	-757	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2922	-0-	-408	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2794	-0-	-176	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2361	-0-	-646	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		158	-0-	158	158	158	2			N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		1184	-0-	1184	1342	1184	2			N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		11092	-0-	11092	12434	11092	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		9239	-0-	9239	21673	9239	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

08	2015	N	1509	-0-	-506	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 54V RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2082	-0-	-138	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	231	-0-	231	231	231	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	231					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	231					Y	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2735	-0-	-458	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2649	-0-	-441	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2685	-0-	-508	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2567	-0-	-343	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2452	-0-	-276	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	2472	-0-	-70	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
09	2460	X	2317	-0-	-143	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
10	2542	X	2431	-0-	-111	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
11	2460	X	2451	-0-	-9	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2589	-0-	-449	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2244	-0-	-696	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2103	-0-	-935	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1882	-0-	-1058	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1784	-0-	-1192	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	1703	-0-	-901	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			Y	-0-					5
09	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1217	2	7	9	Y	6					11
10	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1243	2			Y	-0-					11
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			Y	-0-					11
12	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1220	2			Y	-0-					11
01	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	1094	2			Y	-0-					11

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
09	1110	N	77	-0-	-1033	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2025

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 48V RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
01	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	2232	N	1857	-0-	-375	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1671	-0-	-459	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2018	-0-	-183	-0-	2018	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
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1446	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
08	2542	X	1951	-0-	-591	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2104	-0-	-236	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2103	-0-	-315	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1935	-0-	-405	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1825	-0-	-283	-0-	1825	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
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	40	-0-	-260	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

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
08	1829	N	1628	-0-	-201	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1595	-0-	-175	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	546	-0-	-260	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	415	-0-	-236	-0-	415	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 #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 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
08	1612	N	1160	-0-	-452	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2147	-0-	-302	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2259	-0-	-171	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1761	-0-	-564	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	3069	X	2734	-0-	-335	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2927	-0-	-43	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

08	1488	N	1118	-0-	-370	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1155	-0-	-315	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1200	-0-	-257	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
11	684	N	560	-0-	-124	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2025

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
09	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
10	2883	N	2862	-0-	-21	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
11	2790	N	2761	-0-	-29	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2834	-0-	-80	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
01	2852	N	2770	-0-	-82	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

08	2325	N	2189	-0-	-136	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2053	-0-	-197	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2119	-0-	-11	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3636	-0-	-394	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3187	-0-	-653	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3486	-0-	-54	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	3634	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3523	-0-	-104	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

08	2480	N	2342	-0-	-138	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2402	-0-	-58	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	2289	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					59
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					59
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					59
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2298	2	10	9	Y	9	41	1			27
12	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	2008	2			Y	-0-	2	1			25
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					25

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

08	3100	N	6300	-0-	3200	3200	6300	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	9679	-0-	6679	9879	9679	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	8342	-0-	5242	15121	8342	2			N	-0-					-0-
11	22464	X	7343	-0-	-15121	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
12	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
01	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

08	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	939	-0-	-239	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	858	-0-	-320	-0-	858	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3284	-0-	284	284	3284	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2989	-0-	-111	173	2989	2			Y	-0-					-0-
11	2822	N	2649	-0-	-173	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2568	-0-	-98	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	2139	-0-	-527	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 WELL #: 32V RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1344	-0-	-186	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
01	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	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
08	2139	N	1848	-0-	-291	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	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
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1298	-0-	-232	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1320	-0-	-447	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1319	-0-	-293	-0-	1319	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
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	713	N	352	-0-	-361	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	570	N	251	-0-	-319	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	527	N	360	-0-	-167	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 50V RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 WELL #: 78V RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2425	-0-	-65	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2372	-0-	-232	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2354	-0-	-166	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2470	-0-	-41	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 77V RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2414	-0-	-16	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2520	-0-	-22	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 53V RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	2			N	-0-					-0-
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1364	N	891	-0-	-473	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	865	-0-	-275	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

08	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	2			N	-0-					-0-
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					2
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					2
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			Y	-0-					2
11	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			Y	-0-					2
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					2
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					2

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					23
09	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1387	2	18	9	Y	16					39
10	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1457	2	13	9	Y	12					51
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1451	2	2	9	Y	2	46	1			7
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1503	2	10	9	Y	9	1	1			15
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1467	2	8	9	Y	7					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			Y	-0-					3
09	3780	X	3702	-0-	-78	-0-	3702	2			Y	-0-					3
10	3968	X	3933	-0-	-35	-0-	3933	2			Y	-0-					3
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					3
12	3968	X	3937	-0-	-31	-0-	3937	2			Y	-0-					3
01	3968	X	3805	-0-	-163	-0-	3805	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
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2642	-0-	-268	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2760	-0-	-240	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
01	2945	N	2554	-0-	-391	-0-	2554	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2075	-0-	-25	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	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
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			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
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	1803	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
08	2449	N	2238	-0-	-211	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2281	-0-	-209	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 52V RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3442	-0-	-98	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	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
08	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	1746	2			N	-0-					35
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					35
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					35
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					35
12	1860	N	531	-0-	-1329	-0-	531	2			N	-0-					35
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					20
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					20
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					20
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			Y	-0-					20
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					20
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					20

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1326	-0-	-384	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1712	-0-	-396	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 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
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	887	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	860	2	2	9	Y	2					2
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	831	2	6	9	Y	5					7
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	Y	1					8
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					8

WCCO 4 WELL #: 13V RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

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

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3626	-0-	-466	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
09	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			Y	-0-					-0-
10	1054	X	102	-0-	-952	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	21	-0-	-3489	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			Y	-0-					-0-
01	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

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

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
10	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
11	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
01	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	118	-0-	-347	-0-	118	2			Y	-0-					2
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
09	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
11	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
01	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2225	-0-	-69	-0-	2225	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
08	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1637	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 #: 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
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	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
08	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	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
08	620	N	316	-0-	-304	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	510	N	311	-0-	-199	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	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
08	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2831	-0-	-229	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2868	-0-	-72	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 52V RRCID -> 189296 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	1276	-0-	-1979	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			Y	-0-					-0-
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	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
08	31247	X	31247	-0-	-0-	-0-	31247	2			N	-0-					-0-
09	27131	X	27131	-0-	-0-	-0-	27131	2			N	-0-					-0-
10	23359	X	23359	-0-	-0-	-0-	23359	2			N	-0-					-0-
11	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	20080	2			N	-0-					-0-
12	18960	X	18960	-0-	-0-	-0-	18960	2			N	-0-					-0-
01	17487	X	17487	-0-	-0-	-0-	17487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
01	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	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
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3233	-0-	-67	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	976	-0-	-2558	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 49V RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

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

DCCO 3 WELL #: 50V RRCID -> 189822 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 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
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 53V RRCID -> 189823 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 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
08	2635	X	2298	-0-	-337	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	2206	-0-	-344	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
10	2635	X	2216	-0-	-419	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
11	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2174	-0-	-120	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 54V RRCID -> 189824 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1213	-0-	-275	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	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 #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
09	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
11	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
12	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
01	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	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
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	933	-0-	-327	-0-	933	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	865	-0-	-282	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	556	-0-	-560	-0-	556	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
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	646	-0-	-501	-0-	646	2			N	-0-					-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 05/24/2025 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

08	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
09	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
10	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	10817	-0-	-4183	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	10400	-0-	-5100	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	8491	-0-	-7009	-0-	8491	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

08	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

08	2542	N	2469	-0-	-73	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2272	-0-	-188	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2472	-0-	-70	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2306	-0-	-174	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			Y	-0-					-0-
09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			Y	-0-					-0-
10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			Y	-0-					-0-
11	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			Y	-0-					-0-
12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			Y	-0-					-0-
01	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10435	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	75	-0-	-483	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
10	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3775	-0-	-162	-0-	3775	2			Y	-0-					8
09	3810	X	3376	-0-	-434	-0-	3375	2	1	9	Y	1					9
10	3751	X	3594	-0-	-157	-0-	3593	2	1	9	Y	1					10
11	3660	X	3398	-0-	-262	-0-	3398	2			Y	-0-					10
12	3782	X	3633	-0-	-149	-0-	3633	2			Y	-0-					10
01	3782	X	3477	-0-	-305	-0-	3477	2			Y	-0-					10

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	996	-0-	-204	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	750	-0-	-335	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

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

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	193	-0-	-117	-0-	191	2	2	9	Y	2					23
09	300	N	79	-0-	-221	-0-	79	2			Y	-0-					23
10	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			Y	-0-					23
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			Y	-0-					23
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					23
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					23

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					2
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			Y	-0-					2
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					2
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					2
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					2
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					2

WCCO 1 WELL #: 41V RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 43V RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
09	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
11	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
12	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
01	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					10
09	480	N	328	-0-	-152	-0-	328	2			Y	-0-					10
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					10
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					10
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					10
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	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
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	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
08	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	279	2	13	9	Y	12					12
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	281	2	9	9	Y	8					20

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
08	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
11	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
01	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2469	-0-	-414	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2343	-0-	-261	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2592	-0-	-74	-0-	2592	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
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	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
08	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-
01	868	N	769	-0-	-99	-0-	769	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
08	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	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
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	4061	X	3822	-0-	-239	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3590	-0-	-250	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3704	-0-	-109	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3545	-0-	-268	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

08	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	968	-0-	-1942	-0-	968	2			N	-0-					-0-
10	35692	X	35692	-0-	-0-	-0-	35692	2			N	-0-					-0-
11	32899	X	32899	-0-	-0-	-0-	32899	2			N	-0-					-0-
12	33159	X	33159	-0-	-0-	-0-	33159	2			N	-0-					-0-
01	29380	X	29380	-0-	-0-	-0-	29380	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7697 - 8318

08	2139	N	1758	-0-	-381	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1632	-0-	-408	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

08	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3185	-0-	-145	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2884	-0-	-495	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

08	3100	N	14261	-0-	11161	11161	14261	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	10250	-0-	7250	18411	10250	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	8784	-0-	5684	24095	8784	2			N	-0-					-0-
11	31573	X	7478	-0-	-24095	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
12	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

08	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1614	2	1	9	Y	1					19
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1879	2	13	9	Y	12	31	1			-0-
10	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3176	-0-	-110	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3128	-0-	-158	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
08	3534	X	3041	-0-	-493	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2990	-0-	-160	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3025	-0-	-199	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3031	-0-	-89	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2725	-0-	-375	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

08	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

08	3627	X	3356	-0-	-271	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3375	-0-	-75	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3453	-0-	-112	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3470	-0-	-33	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

08	4154	X	3991	-0-	-163	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3816	-0-	-144	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3764	-0-	-106	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3721	-0-	-278	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2087	2	2	9	Y	2					25
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2298	2	10	9	Y	9					34
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					34
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-	32	1			2
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2181	2	1	9	Y	1					3
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1379	2	15	9	Y	14					17

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1755	-0-	1755	1755	1755	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1149	-0-	1149	2904	1149	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1243	2	1	9	Y	1					17
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1	9	Y	1					18
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1216	2	10	9	Y	9					27
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	2	1	9	Y	1	24	1			4
12	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			Y	-0-	1	1			3
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1170	2	8	9	Y	7					10

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

08	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

08	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	2			Y	-0-					12
09	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	2			Y	-0-					12
10	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	2			Y	-0-					12
11	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			Y	-0-					12
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					12
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					12

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	373	-0-	-107	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

08	992	N	833	-0-	-159	-0-	833	2			Y	-0-					17
09	870	N	786	-0-	-84	-0-	786	2			Y	-0-					17
10	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	2			Y	-0-					17
11	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	2			Y	-0-					17
12	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			Y	-0-					17
01	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2			Y	-0-					17

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

08	2263	X	1545	-0-	-718	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1556	-0-	-484	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1432	-0-	-552	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1353	-0-	-387	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 11V RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

08	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

08	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1146	-0-	-234	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7172 - 7588

08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1608	-0-	-372	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1630	-0-	-292	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1433	-0-	-210	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3338	2	4	9	Y	4					4
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3098	2	4	9	Y	4					8
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3425	2	29	9	Y	26	34	1			-0-
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2568	-0-	-346	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2671	-0-	-243	-0-	2654	2	17	9	Y	15					15

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	64	-0-	-339	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 01/16/2026 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					15
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1559	2	3	9	Y	3					18
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					18
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-	13	1			5
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					5
01	SHUT IN		656	-0-	656	656	656	2			Y	-0-					5

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	823	2	23	9	Y	21	20	1			1
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 13V RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

08	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 79V RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1 WELL #: 6V RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 44V RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	694	-0-	-267	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1417	X	473	-0-	-944	-0-	473	1			N	-0-					-0-
09	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
10	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	1			N	-0-					-0-
11	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					-0-
12	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	1			N	-0-					-0-
01	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	1			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 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
08	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	853	-0-	-170	-0-	853	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 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
08	961	N	460	-0-	-501	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	900	N	744	-0-	-156	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
01	930	N	571	-0-	-359	-0-	571	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		4	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1641	-0-	-281	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

08	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	635	-0-	-85	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	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
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	925	-0-	-395	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	898	-0-	-332	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	665	-0-	-420	-0-	665	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
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2289	-0-	-171	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2471	-0-	-109	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2226	-0-	-223	-0-	2226	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
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	142	-0-	-261	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 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
08	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	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
08	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-
01	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	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
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-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
08	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			Y	-0-					-0-
09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			Y	-0-					-0-
10	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-
11	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			Y	-0-					-0-
12	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			Y	-0-					-0-
01	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	600	N	496	-0-	-104	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2512	-0-	-38	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
12	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2461	-0-	-174	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
01	1012	N	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

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

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

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	199	-0-	-266	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2866	-0-	-404	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	3022	-0-	-128	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3105	-0-	-150	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2843	-0-	-412	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
09	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
10	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
11	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
12	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
01	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	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
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	423	-0-	-290	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	159	-0-	-585	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3370	-0-	-195	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3235	-0-	-335	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3078	-0-	-611	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3121	-0-	-449	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3203	-0-	-393	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2460	-0-	-919	-0-	2460	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
08	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1922	-0-	-88	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	2017	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
09	930	X	922	-0-	-8	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
10	961	X	935	-0-	-26	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
11	930	X	867	-0-	-63	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
12	961	X	906	-0-	-55	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
01	961	X	805	-0-	-156	-0-	805	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
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	729	2	3	9	Y	3	29	1			19
09	690	N	496	-0-	-194	-0-	493	2	3	9	Y	3					22
10	713	N	444	-0-	-269	-0-	444	2			Y	-0-					22
11	720	N	359	-0-	-361	-0-	358	2	1	9	Y	1					23
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					23
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2694	2	20	9	Y	18					50
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2463	2	29	9	Y	26	76	1			-0-
10	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2479	-0-	-161	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2456	-0-	-117	-0-	2414	2	42	9	Y	38					38
01	2728	N	2329	-0-	-399	-0-	2317	2	12	9	Y	11	46	1			3

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	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

08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	300	N	6	-0-	-294	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	310	N	84	-0-	-226	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
01	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

08	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			Y	-0-					2
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			Y	-0-					2
10	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	2			Y	-0-					2
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	2			Y	-0-					2
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			Y	-0-					2
01	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	2			Y	-0-					2

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					17
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 13V RRCID -> 192798 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
01	1842	X	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
HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1340	2			Y	-0-	23	1			1
09	1380	N	1211	-0-	-169	-0-	1211	2			Y	-0-					1
10	1395	N	961	-0-	-434	-0-	961	2			Y	-0-					1
11	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1214	2			Y	-0-					1
12	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			Y	-0-					1
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1193	2	4	9	Y	4					5

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1519	2			Y	-0-					25
09	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1479	2			Y	-0-					25
10	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2			Y	-0-					25
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					25
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					25
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1473	2	39	9	Y	35	35	1			25

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	564	2	19	9	Y	17					24
09	480	N	384	-0-	-96	-0-	380	2	4	9	Y	4					28
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			Y	-0-					28
11	570	N	402	-0-	-168	-0-	402	2			Y	-0-					28
12	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					28
01	620	N	209	-0-	-411	-0-	208	2	1	9	Y	1					29

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					12
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			Y	-0-					12
10	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			Y	-0-					12
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			Y	-0-					12
12	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			Y	-0-					12
01	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			Y	-0-					-0-
09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			Y	-0-					-0-
10	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			Y	-0-					-0-
11	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			Y	-0-					-0-
12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			Y	-0-					-0-
01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	1097	2			Y	-0-					2
09	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	1033	2			Y	-0-					2
10	1209	N	978	-0-	-231	-0-	978	2			Y	-0-					2
11	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	2			Y	-0-					2
12	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			Y	-0-					2
01	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			Y	-0-					2

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4162	-0-	-23	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3670	-0-	-515	-0-	3670	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
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			Y	-0-					-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3671	-0-	-319	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	3762	-0-	-547	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3678	-0-	-631	-0-	3678	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
08	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	17503	2			N	-0-					-0-
09	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	15818	2			N	-0-					-0-
10	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
11	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
12	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
01	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	12775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
09	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
10	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
11	1080	N	992	-0-	-88	-0-	992	2		N	-0-			-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
01	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2		N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		Y	-0-			-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		Y	-0-			-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		Y	-0-			-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		Y	-0-			-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		Y	-0-			-0-
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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

08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-			-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-			-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2		Y	-0-			-0-
01	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2		Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		Y	-0-			-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		Y	-0-			-0-
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		Y	-0-			-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		Y	-0-			-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		Y	-0-			-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		48	-0-	48	48	48	2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48				Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
11	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	2			N	-0-					-0-
12	961	N	830	-0-	-131	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	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
08	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			Y	-0-					-0-
09	4890	X	4888	-0-	-2	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
10	5115	X	5108	-0-	-7	-0-	5108	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4751	-0-	-379	-0-	4751	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	5008	-0-	-293	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-
01	5301	X	4813	-0-	-488	-0-	4813	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 25V RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			Y	-0-					11
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					11
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			Y	-0-					11
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					11
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					11
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					11

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 26V RRCID -> 192940 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
01	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

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

08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

08	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1152	-0-	-288	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	933	-0-	-267	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

08	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2054	-0-	-240	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

08	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
01	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	467	-0-	-184	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	505	-0-	-146	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

08	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2690	-0-	-224	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2522	-0-	-298	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3686	-0-	586	1741	3686	2			N	-0-					-0-
09	5272	X	3531	-0-	-1741	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	2305	-0-	-20	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1253	-0-	-1072	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

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

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	3035	2	12	9	Y	11	63	1			1
09	3000	X	2927	-0-	-73	-0-	2927	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	3069	X	3038	-0-	-31	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2921	-0-	-49	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	3012	-0-	-26	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2368	-0-	-670	-0-	2333	2	35	9	Y	32					32

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
10	492	N	323	-0-	-169	-0-	323	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2025

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2424	-0-	-242	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2399	-0-	-61	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
10	2790	N	2628	-0-	-162	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2387	-0-	-248	-0-	2387	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 #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2108	-0-	-52	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2047	-0-	-83	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1861	-0-	-278	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

08	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	267	-0-	-243	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	355	-0-	-265	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

08	1085	N	860	-0-	-225	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	779	-0-	-91	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

08	1333	N	482	-0-	-851	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	283	-0-	-1067	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	311	-0-	-929	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	238	-0-	-242	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	Y	2					39
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					39
10	403	N	265	-0-	-138	-0-	253	2	12	9	Y	11					50
11	540	N	356	-0-	-184	-0-	355	2	1	9	Y	1	31	1			20
12	279	N	101	-0-	-178	-0-	101	2			Y	-0-	1	1			19
01	279	N	66	-0-	-213	-0-	66	2			Y	-0-					19

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4769	-0-	-222	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
09	4830	X	4347	-0-	-483	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4605	-0-	-169	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4464	-0-	-156	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4616	-0-	-158	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4502	-0-	-272	-0-	4502	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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	3206	-0-	-4	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3195	-0-	-195	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3304	-0-	-199	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3125	-0-	-378	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	2			Y	-0-					10
09	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-					10
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					10
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					10
*12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					10
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					23
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					23
10	775	N	638	-0-	-137	-0-	609	2	29	9	Y	26	26	1			23
11	750	N	569	-0-	-181	-0-	569	2			Y	-0-					23
12	775	N	342	-0-	-433	-0-	342	2			Y	-0-					23
01	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	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
08	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	2009	-0-	-61	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	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
08	2046	X	1439	-0-	-607	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
09	1590	X	1167	-0-	-423	-0-	1163	2	4	9	Y	4					4
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1697	2	10	9	Y	9	13	1			-0-
11	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	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
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2353	2	6	9	Y	5	34	1			25
09	2130	N	2002	-0-	-128	-0-	1999	2	3	9	Y	3	1	1			27
10	2232	N	1957	-0-	-275	-0-	1955	2	2	9	Y	2					29
11	2160	N	1862	-0-	-298	-0-	1858	2	4	9	Y	4					33
12	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	1882	2	9	9	Y	8					41
01	1953	N	1469	-0-	-484	-0-	1466	2	3	9	Y	3					44

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
08	3317	X	1930	-0-	-1387	-0-	1930	2			Y	-0-					20
09	3180	X	1763	-0-	-1417	-0-	1755	2	8	9	Y	7					27
10	3162	X	2253	-0-	-909	-0-	2246	2	7	9	Y	6	33	1			-0-
11	3060	X	2623	-0-	-437	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3444	2	24	9	Y	22					22

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

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

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1695	-0-	-196	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1001	-0-	-890	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2683	-0-	-293	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2552	-0-	-328	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2536	-0-	-440	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

08	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

08	9641	X	9044	-0-	-597	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	1474	-0-	-7586	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
10	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	19628	2			N	-0-					-0-
11	17513	X	17513	-0-	-0-	-0-	17513	2			N	-0-					-0-
12	15985	X	15985	-0-	-0-	-0-	15985	2			N	-0-					-0-
01	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	14652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1701	2	8	9	Y	7					7
01	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					7

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3410	X	2887	-0-	-523	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2961	-0-	-542	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2054	-0-	-395	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
09	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3718	-0-	-92	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3043	-0-	-894	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2853	-0-	-957	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	2886	-0-	-1051	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2656	-0-	-1281	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2511	-0-	-69	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
10	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2369	-0-	-211	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2339	-0-	-234	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2815	-0-	-215	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2854	-0-	-116	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2830	-0-	-239	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

08	2635	N	2325	-0-	-310	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2319	-0-	-111	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1918	-0-	-438	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	651	N	507	-0-	-144	-0-	507	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

08	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1354	-0-	-236	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	757	-0-	-638	-0-	757	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	496	N	227	-0-	-269	-0-	227	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1612	N	1239	-0-	-373	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1234	-0-	-206	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1712	-0-	-303	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

08	2325	N	2128	-0-	-197	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1999	-0-	-326	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1467	-0-	-858	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	378	-0-	-366	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

08	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 03/03/2025 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7986

08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
01	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	541	-0-	-172	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	793	-0-	-137	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	754	-0-	-116	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	667	-0-	-139	-0-	667	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1333	N	4	-0-	-1329	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	370	-0-	-470	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	Y	3	58	1			1
09	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1213	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1146	2	14	9	Y	13					13
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1180	2	8	9	Y	7					20
01	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	1058	2	1	9	Y	1					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
11	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2761	-0-	-29	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	2727	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
08	3193	X	2875	-0-	-318	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3066	-0-	-158	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3115	-0-	-5	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3085	-0-	-139	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2830	-0-	-394	-0-	2830	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
08	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	1919	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	723	-0-	-455	-0-	723	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3532	-0-	-436	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3644	-0-	-196	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3703	-0-	-234	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3618	-0-	-192	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3687	-0-	-188	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2926	-0-	-825	-0-	2926	2			N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					-0-
01	744	N	529	-0-	-215	-0-	529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	351	-0-	351	351	351	2			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	1639	-0-	1639	1990	1639	2			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	8699	-0-	8699	10689	8699	2			N	-0-					-0-
12	11336	X	647	-0-	-10689	-0-	647	2			N	-0-					-0-
01	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10458	2			N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

08	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

08	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	570	N	445	-0-	-125	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

08	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3130	-0-	-110	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2324	-0-	-1086	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

08	2759	X	2688	-0-	-71	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
10	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2450	-0-	-160	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2444	-0-	-377	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2028	-0-	-576	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

08	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
09	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
10	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
11	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
12	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
01	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	2			N	-0-					-0-
09	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
10	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
11	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
12	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
01	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	11429	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
08	2511	N	1679	-0-	-832	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1617	-0-	-333	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1173	-0-	-377	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	60	-0-	-1614	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	714	-0-	-464	-0-	714	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7252 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
09	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
11	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	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
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2507	-0-	-103	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3844	-0-	-434	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3626	-0-	-514	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3588	-0-	-690	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3351	-0-	-789	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3507	-0-	-585	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3304	-0-	-540	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

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

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

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

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
09	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

08	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-					-0-
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

08	4774	X	3833	-0-	-941	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4524	-0-	-66	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4391	-0-	-352	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4487	-0-	-13	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4548	-0-	-133	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4192	-0-	-489	-0-	4192	2			N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	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 #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

08	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

08	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1533	-0-	-265	-0-	1533	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 "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

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

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			Y	-0-					-0-
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1076	-0-	-722	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

08	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

08	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
08	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

08	3844	X	3042	-0-	-802	-0-	3042	2			Y	-0-					13
09	3570	X	3081	-0-	-489	-0-	3066	2	15	9	Y	14					27
10	3534	X	3091	-0-	-443	-0-	3089	2	2	9	Y	2					29
11	3270	X	2999	-0-	-271	-0-	2999	2			Y	-0-					29
12	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	3137	2			Y	-0-					29
01	3193	X	3140	-0-	-53	-0-	3140	2			Y	-0-					29

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
01	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

08	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2904	-0-	-6	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2883	-0-	-27	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2751	-0-	-256	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					15
09	1080	N	672	-0-	-408	-0-	670	2	2	9	Y	2					17
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1169	2	21	9	Y	19	36	1			-0-
11	1080	N	700	-0-	-380	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	873	-0-	-243	-0-	873	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2728	X	2315	-0-	-413	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
10	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2500	-0-	-50	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2702	-0-	-57	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2566	-0-	-131	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
01	899	N	740	-0-	-159	-0-	740	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 28V RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 29V RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2758	-0-	-92	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2793	-0-	-90	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2768	-0-	-22	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2849	-0-	-3	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
01	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	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
08	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
09	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
10	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
12	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
01	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	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
08	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	846	-0-	-301	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	809	-0-	-331	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	983	-0-	-226	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PITTARD, C. D. WELL #: 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
08	3007	X	2779	-0-	-228	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2612	-0-	-298	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-
09	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			Y	-0-					-0-
10	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			Y	-0-					-0-
11	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			Y	-0-					-0-
12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			Y	-0-					-0-
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

08	2945	X	2928	-0-	-17	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2834	-0-	-16	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2893	-0-	-52	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
01	2883	N	2799	-0-	-84	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 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
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	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
08	3069	X	2894	-0-	-175	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	662	-0-	-2308	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
11	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
12	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
01	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	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
08	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	419	-0-	-170	-0-	419	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
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	269	-0-	-382	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	662	-0-	-206	-0-	662	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	225	-0-	-135	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 64V RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	918	-0-	-74	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	883	-0-	-287	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	946	-0-	-263	-0-	946	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

08	2821	X	2593	-0-	-228	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	559	-0-	-2141	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
10	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	13860	2			Y	-0-					-0-
11	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	15861	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	13205	-0-	10105	10105	13205	2			Y	-0-					-0-
01	21643	X	11538	-0-	-10105	-0-	11538	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 43V RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
01	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 WELL #: 68V RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 34H RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 18D RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

08	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	566	2	1	9	N	1					1
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					1
01	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					1

DCCO 2 WELL #: 56V RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 69V RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

08	3844	X	787	-0-	-3057	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
09	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			Y	-0-					-0-
10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
12	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	1607	-0-	-2764	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4 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
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
01	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	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
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 3V 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			Y	-0-					-0-
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			Y	-0-					-0-
11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	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
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					33
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					33
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					33
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					33
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					33
01	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					33

DCCO 2 WELL #: 72V 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4 WELL #: 4V 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
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	400	-0-	-530	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	285	-0-	-195	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 66V RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 67V RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 19D RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 68V RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

08	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 69V RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
01	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2890	-0-	-117	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2813	-0-	-97	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2826	-0-	-88	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2787	-0-	-127	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
01	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1417	-0-	-784	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	5508	-0-	2508	2508	5508	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3338	-0-	238	2746	3338	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2725	-0-	-275	2471	2725	2			Y	-0-					-0-
12	4880	X	2409	-0-	-2471	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
01	2325	X	2245	-0-	-80	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025 - WELL PLUGGED 10/09/25

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7050 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	2794	-0-	-926	-0-	558	1	2236	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2929	-0-	-491	-0-	540	1	2389	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2993	-0-	-541	-0-	558	1	2435	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2882	-0-	-268	-0-	540	1	2342	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2446	-0-	-654	-0-	557	1	1889	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2115	-0-	-923	-0-	414	1	1701	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 45V RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
11	1292	N	1143	-0-	-149	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1843	-0-	-451	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1488	-0-	-192	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1289	-0-	-447	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	688	-0-	-842	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	816	-0-	-145	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	780	N	523	-0-	-257	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 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
08	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-
09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			Y	-0-					-0-
10	5332	X	5220	-0-	-112	-0-	5220	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4775	-0-	-445	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	4845	-0-	-549	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	4130	-0-	-1264	-0-	4130	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
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	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
08	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1562	-0-	-88	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1248	-0-	-364	-0-	1248	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
08	2046	N	6	-0-	-2040	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	8	-0-	-1072	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	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
08	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1625	-0-	-115	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1531	-0-	-267	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1382	-0-	-358	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2195	-0-	-175	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2300	-0-	-180	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2290	-0-	-170	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2077	-0-	-217	-0-	2077	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
08	3286	X	3147	-0-	-139	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2928	-0-	-282	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2958	-0-	-359	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2961	-0-	-249	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2668	-0-	-494	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2728	N	1977	-0-	-751	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3496	-0-	496	496	3496	2			N	-0-					-0-
10	2938	N	2442	-0-	-496	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2624	-0-	-135	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2226	-0-	-533	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1332	-0-	-311	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	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
08	4061	X	3950	-0-	-111	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3612	-0-	-318	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3823	-0-	-176	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3635	-0-	-235	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3920	-0-	-17	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3331	-0-	-606	-0-	3331	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
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1479	-0-	-141	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	729	-0-	-666	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	576	-0-	-474	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	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
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	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
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
09	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	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
08	2201	N	1713	-0-	-488	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1740	-0-	-330	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1732	-0-	-252	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

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

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1607	-0-	-284	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1549	-0-	-161	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	673	-0-	-2303	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2431	-0-	-111	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
09	2430	X	2371	-0-	-59	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
10	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2415	-0-	-96	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1173	-0-	-237	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1232	-0-	-473	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1302	-0-	-198	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	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
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
01	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	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
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2348	-0-	-101	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 WELL #: 21V RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 44V 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
08	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	2072	2			Y	-0-					2
09	2100	N	1911	-0-	-189	-0-	1911	2			Y	-0-					2
10	2170	N	1916	-0-	-254	-0-	1916	2			Y	-0-					2
11	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	1916	2			Y	-0-					2
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					2
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	2	1	9	Y	1					3

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
08	3658	X	3606	-0-	-52	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3365	-0-	-175	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3503	-0-	-7	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	967	-0-	-83	-0-	967	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	957	-0-	-93	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	961	N	747	-0-	-214	-0-	747	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
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
01	868	N	697	-0-	-171	-0-	697	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
08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
09	2730	N	2663	-0-	-67	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
10	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2746	-0-	-14	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
01	2852	N	2506	-0-	-346	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1276	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
08	2852	X	2376	-0-	-476	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2765	-0-	-149	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2647	-0-	-143	-0-	2647	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
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	570	N	212	-0-	-358	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	589	N	178	-0-	-411	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	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
08	1922	X	1567	-0-	-355	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1531	-0-	-239	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1508	-0-	-52	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1040	-0-	-541	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	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
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			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
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	1658	-0-	-698	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1755	-0-	-525	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1592	-0-	-237	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1635	-0-	-194	-0-	1635	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
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	371	1	3878	2	N	-0-					-0-
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	359	1	3464	2	N	-0-					-0-
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	324	1	3333	2	N	-0-					-0-
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	359	1	3044	2	N	-0-					-0-
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	369	1	3053	2	N	-0-					-0-
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	350	1	2931	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
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	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
08	2511	N	1493	-0-	-1018	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

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
08	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3025	-0-	-215	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2969	-0-	-1	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2801	-0-	-330	-0-	2801	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
08	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1607	-0-	-315	-0-	1607	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
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2149	-0-	-41	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	2086	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
08	961	N	809	-0-	-152	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	780	N	673	-0-	-107	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 62V 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
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4552	2	21	9	Y	19					127
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5305	2	11	9	Y	10	134	1			3
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			Y	-0-					3
11	3480	X	3024	-0-	-456	-0-	3020	2	4	9	Y	4					7
12	3596	X	3077	-0-	-519	-0-	3059	2	18	9	Y	16					23
01	3596	X	3057	-0-	-539	-0-	3047	2	10	9	Y	9					32

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
08	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2472	-0-	-39	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 31V RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 15V RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	450	N	338	-0-	-112	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	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
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	689	-0-	-272	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	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
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	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
08	2325	N	1874	-0-	-451	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1957	-0-	-83	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1709	-0-	-244	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	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
08	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 55V RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	360	N	178	-0-	-182	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 WELL #: 81V RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	63	-0-	-402	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

08	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
11	990	N	820	-0-	-170	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	2			N	-0-					-0-
01	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

08	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	960	N	685	-0-	-275	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	810	N	614	-0-	-196	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	713	N	571	-0-	-142	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	682	N	411	-0-	-271	-0-	411	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 20H RRCID -> 196545 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7495 - 9869

08	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
09	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
10	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
11	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
12	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
01	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 49V RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

08	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2326	-0-	-44	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 47V RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 WELL #: 36V RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	N	2918	-0-	-27	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
09	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
12	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 22V RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

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

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1758	-0-	-132	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1271	-0-	-558	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3767	-0-	-253	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3751	-0-	-279	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3717	-0-	-93	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3536	-0-	-370	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2663	-0-	-716	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2852	-0-	-268	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2915	-0-	-123	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	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
08	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1938	-0-	-201	-0-	1938	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
08	1364	N	850	-0-	-514	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	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

08	961	N	796	-0-	-165	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	900	N	697	-0-	-203	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	868	N	862	-0-	-6	-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

08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	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

08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 27V RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

08	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	364	N	111	-0-	-253	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 4 WELL #: 30V RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			Y	-0-					12
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					12
10	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			Y	-0-					12
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					12
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					12
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	Y	1					13

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5071	-0-	-602	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5286	-0-	-114	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5294	-0-	-286	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4976	-0-	-480	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4537	-0-	-919	-0-	4537	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 23V RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	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
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2047	-0-	-143	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2053	-0-	-179	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
01	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 48V RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	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
08	2170	X	1989	-0-	-181	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1836	-0-	-264	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1935	-0-	-173	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1845	-0-	-105	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1832	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
08	2511	N	2287	-0-	-224	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2355	-0-	-105	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2165	-0-	-55	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1715	-0-	-641	-0-	1715	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
08	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	651	N	460	-0-	-191	-0-	460	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	291	1	1365	2	Y	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	282	1	1301	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	292	1	1319	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	283	1	1215	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	293	1	1276	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	256	1	1283	2	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	991	-0-	-373	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1259	-0-	-151	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	656	-0-	-708	-0-	656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1317	-0-	-183	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2412	-0-	-78	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	1878	-0-	-633	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2926	-0-	-918	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2533	-0-	-1007	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2676	-0-	-982	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2265	-0-	-675	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2359	-0-	-555	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1976	-0-	-938	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	4011	-0-	-50	-0-	4011	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
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	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
08	3487	X	3222	-0-	-265	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4657	2	43	9	Y	39	56	1			1
09	4500	X	4398	-0-	-102	-0-	4384	2	14	9	Y	13	1	1			13
10	4712	X	4594	-0-	-118	-0-	4572	2	22	9	Y	20	33	1			-0-
11	4560	X	4437	-0-	-123	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	4657	2	37	9	Y	34					34
01	4712	X	4483	-0-	-229	-0-	4453	2	30	9	Y	27	56	1			5

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
08	2511	N	1997	-0-	-514	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
10	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3224	X	1597	-0-	-1627	-0-	267	1	1330	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2241	-0-	-879	-0-	258	1	1983	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	1998	-0-	-1226	-0-	267	1	1731	2	N	-0-					-0-
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	258	1	2265	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1114	-0-	-1211	-0-	267	1	847	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	267	-0-	-2058	-0-	267	1			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	2514	-0-	-1578	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2222	-0-	-1438	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2093	-0-	-1689	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2192	-0-	-319	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	1995	-0-	-516	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1162	-0-	-308	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1003	-0-	-516	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	686	-0-	-634	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	444	-0-	-765	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	992	N	248	-0-	-744	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

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

08	4526	X	3261	-0-	-1265	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3413	-0-	-967	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3599	-0-	-927	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2221	-0-	-1375	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3281	-0-	-139	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3339	-0-	-195	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3241	-0-	-293	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2546	-0-	-988	-0-	2546	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

08	2542	N	2508	-0-	-34	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2394	-0-	-96	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	875	2	15	9	Y	14	15	1			5
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			Y	-0-					5
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	2			Y	-0-					5
11	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			Y	-0-					5
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1065	2	10	9	Y	9					14
01	775	N	634	-0-	-141	-0-	626	2	8	9	Y	7	20	1			1

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2460	-0-	-150	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2025	-0-	-517	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	148	-0-	-2312	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4080	-0-	980	980	4080	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4825	-0-	1725	2705	4825	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

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

08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1154	-0-	-136	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1307	-0-	-429	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 7D RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 6H RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	341	1	2509	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3133	-0-	133	133	330	1	2803	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3042	-0-	-58	75	341	1	2701	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3380	-0-	380	455	330	1	3050	2	Y	-0-					-0-
12	4424	X	3969	-0-	-455	-0-	341	1	3628	2	Y	-0-					-0-
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	341	1	2862	2	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

08	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

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

08	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1081	-0-	-419	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1226	-0-	-324	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

08	2759	X	2393	-0-	-366	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2350	-0-	-170	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2456	-0-	-55	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2431	-0-	-18	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2261	-0-	-188	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

08	2821	N	2563	-0-	-258	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2770	-0-	-82	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

08	2015	N	1795	-0-	-220	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1143	-0-	-207	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1041	-0-	-261	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1051	-0-	-239	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

08	3813	X	3734	-0-	-79	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3525	-0-	-165	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3395	-0-	-418	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 63V RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
01	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

08	2418	X	1377	-0-	-1041	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
01	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	110	-0-	-448	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	291	-0-	-249	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2660	-0-	-502	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
01	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 27V RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	510	N	283	-0-	-227	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	496	N	308	-0-	-188	-0-	308	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

08	21926	X	21926	-0-	-0-	-0-	21926	2			N	-0-					-0-
09	18002	X	18002	-0-	-0-	-0-	18002	2			N	-0-					-0-
10	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	15929	2			N	-0-					-0-
11	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
12	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12679	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

08	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	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 #: 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
08	2108	X	544	-0-	-1564	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	452	-0-	-1588	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	620	X	498	-0-	-122	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	600	X	553	-0-	-47	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
01	558	X	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7655 - 9568

08	7750	X	7209	-0-	-541	-0-	7209	2			Y	-0-					-0-
09	7170	X	6821	-0-	-349	-0-	6821	2			Y	-0-					-0-
10	7285	X	6899	-0-	-386	-0-	6899	2			Y	-0-					-0-
11	7050	X	6521	-0-	-529	-0-	6521	2			Y	-0-					-0-
12	7223	X	6769	-0-	-454	-0-	6769	2			Y	-0-					-0-
01	7223	X	6384	-0-	-839	-0-	6384	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

08	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1090	-0-	-140	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

08	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

08	6541	X	6284	-0-	-257	-0-	267	1	6017	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	6048	-0-	-192	-0-	258	1	5790	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5915	-0-	-285	-0-	267	1	5648	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5517	-0-	-573	-0-	258	1	5259	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5055	-0-	-1238	-0-	267	1	4788	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	4680	-0-	-1613	-0-	249	1	4431	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7255 - 9803

08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 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
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	2226	-0-	-68	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	2065	-0-	-125	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	2181	-0-	-51	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	2019	-0-	-141	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1978	-0-	-192	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

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
08	2139	N	1825	-0-	-314	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1875	-0-	-285	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1323	-0-	-630	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1272	-0-	-619	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	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
08	3069	N	2106	-0-	-963	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	2910	N	2706	-0-	-204	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2686	-0-	-73	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	2692	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
08	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
09	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
10	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
11	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	2076	-0-	-32	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1897	-0-	-211	-0-	1897	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
08	3131	X	2836	-0-	-295	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2946	-0-	-54	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2359	-0-	-710	-0-	2359	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 #: 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
08	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	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
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
09	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	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
08	3534	X	3417	-0-	-117	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3340	-0-	-80	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3400	-0-	-41	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3291	-0-	-150	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1724	-0-	-105	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3503	-0-	-279	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3648	-0-	-12	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2752	-0-	-999	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2778	-0-	-852	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2901	-0-	-881	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4 WELL #: 72V RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	N	2634	-0-	-1	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2461	-0-	-112	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2453	-0-	-97	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2543	-0-	-123	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2320	-0-	-129	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 73V RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	898	-0-	-156	-0-	898	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 74D RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2515	-0-	-306	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2568	-0-	-192	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2368	-0-	-484	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
11	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 75V 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
08	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1843	-0-	-234	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1954	-0-	-86	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 76V RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
11	750	N	634	-0-	-116	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	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
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
01	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	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
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	418	2	1	9	Y	1					1
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			Y	-0-					1
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					1
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

08	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	540	N	330	-0-	-210	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	465	N	187	-0-	-278	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	330	N	129	-0-	-201	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

08	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1303	-0-	-681	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

08	2418	X	2249	-0-	-169	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	1853	-0-	-487	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1936	-0-	-482	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1858	-0-	-332	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	934	-0-	-116	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	940	-0-	-207	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	794	-0-	-226	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	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 #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7060	-0-	-320	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7146	-0-	-480	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7126	-0-	-254	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7459	-0-	-167	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7406	-0-	-220	-0-	7406	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 37V RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 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
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3147	-0-	-273	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3274	-0-	-260	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3160	-0-	-260	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3225	-0-	-309	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2983	-0-	-551	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-

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
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2134	-0-	-36	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-

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
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2191	-0-	-239	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2167	-0-	-83	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1836	-0-	-365	-0-	1836	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
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
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1237	-0-	-251	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	1019	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
08	4650	X	4263	-0-	-387	-0-	267	1	3996	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4292	-0-	-208	-0-	258	1	4034	2	Y	-0-					-0-
10	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	267	1	4412	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4315	-0-	-5	-0-	258	1	4057	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4222	-0-	-211	-0-	267	1	3955	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	3891	-0-	-790	-0-	267	1	3624	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7174 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
09	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
11	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
01	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	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
08	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	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
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	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
08	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
09	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
10	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
11	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
12	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
01	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	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
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
10	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
11	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 77V RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	6966	-0-	3966	3966	6966	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	10479	-0-	7379	11345	10479	2			N	-0-					-0-
01	17301	X	5956	-0-	-11345	-0-	5956	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
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	8731	-0-	5731	5731	8731	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	14920	-0-	11820	17551	14920	2			N	-0-					-0-
01	29319	X	11768	-0-	-17551	-0-	11768	2			N	-0-					-0-

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
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
01	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	135	1	915	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	176	1	841	2	N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	199	1	1009	2	N	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	139	1	981	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	861	-0-	-193	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	310	-0-	-868	-0-	310	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7072 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1447	-0-	-692	-0-	5	1	1442	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1288	-0-	-662	-0-	60	1	1228	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1422	-0-	-283	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	479	-0-	-947	-0-	479	2			N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7675	-0-	-292	-0-	7675	2			Y	-0-					-0-
09	7560	X	7360	-0-	-200	-0-	7360	2			Y	-0-					-0-
10	7750	X	7533	-0-	-217	-0-	7533	2			Y	-0-					-0-
11	7500	X	7328	-0-	-172	-0-	7328	2			Y	-0-					-0-
12	7719	X	7249	-0-	-470	-0-	7249	2			Y	-0-					-0-
01	7688	X	7285	-0-	-403	-0-	7285	2			Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
09	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
10	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
11	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
12	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

08	3131	X	2858	-0-	-273	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2612	-0-	-358	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2793	-0-	-59	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2750	-0-	-10	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2416	-0-	-436	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2232	N	1964	-0-	-268	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1907	-0-	-13	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1594	-0-	-297	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1836	-0-	-114	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1852	-0-	-163	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1749	-0-	-204	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

08	9889	X	9345	-0-	-544	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	9361	-0-	-179	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9631	-0-	-196	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9453	-0-	-57	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9619	-0-	-53	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8553	-0-	-1119	-0-	8553	2			N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7842 - 10100

08	11780	X	11460	-0-	-320	-0-	11460	2			Y	-0-					-0-
09	11280	X	10670	-0-	-610	-0-	10670	2			Y	-0-					-0-
10	11315	X	11055	-0-	-260	-0-	11055	2			Y	-0-					-0-
11	11100	X	9720	-0-	-1380	-0-	9720	2			Y	-0-					-0-
12	11470	X	11087	-0-	-383	-0-	11087	2			Y	-0-					-0-
01	11470	X	9937	-0-	-1533	-0-	9937	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7931 - 7989

08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2491	-0-	-29	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2501	-0-	-19	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2302	-0-	-240	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1692	-0-	-199	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

08	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	865	-0-	-245	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
01	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PETERSON, A. L. WELL #: 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
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1929	-0-	-210	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1988	-0-	-232	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2000	-0-	-356	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1685	-0-	-237	-0-	1685	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
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1399	-0-	-213	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1332	-0-	-218	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 10H RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1685	-0-	-206	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	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
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	812	-0-	-242	-0-	812	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
08	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	689	-0-	-121	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	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
08	2573	N	2444	-0-	-129	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2544	-0-	-91	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2390	-0-	-214	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	88	1	1364	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	81	1	1569	2	N	-0-					-0-
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	78	1	1601	2	N	-0-					-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	80	1	1657	2	N	-0-					-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	87	1	1661	2	N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	98	1	1414	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
08	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	11416	-0-	-224	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11553	-0-	-475	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	11049	-0-	-651	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	10855	-0-	-1235	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	9766	-0-	-2324	-0-	9766	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

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

RAWLE 4H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7020 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	1965	-0-	-980	-0-	437	1	1528	2	Y	-0-					-0-
09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7744	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	24087	X	24087	-0-	-0-	-0-	24087	2			Y	-0-					-0-
11	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	19754	2	105	9	Y	95	92	1			3
12	18371	X	18371	-0-	-0-	-0-	18277	2	94	9	Y	85	88	1			-0-
01	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	16352	2	85	9	Y	77	77	1			-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3608	-0-	-19	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3436	-0-	-194	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	1796	-0-	-498	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	1635	-0-	-628	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

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

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7969 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	12638	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12062	2			Y	-0-					-0-
10	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			Y	-0-					-0-
11	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	2			Y	-0-					-0-
12	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			Y	-0-					-0-
01	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			Y	-0-					-0-

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3633	-0-	-149	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3356	-0-	-426	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 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
08	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1022	-0-	-280	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	716	-0-	-484	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	757	-0-	-452	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	990	N	783	-0-	-207	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3007	X	2762	-0-	-245	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2544	-0-	-366	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2754	-0-	-129	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2688	-0-	-102	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2577	-0-	-182	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

08	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

08	1705	N	1305	-0-	-400	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1481	2	11	9	Y	10					10
12	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	1677	2			Y	-0-					10
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					10

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

08	11315	X	10651	-0-	-664	-0-	10651	2			Y	-0-					-0-
09	10950	X	9978	-0-	-972	-0-	9978	2			Y	-0-					-0-
10	10912	X	10540	-0-	-372	-0-	10540	2			Y	-0-					-0-
11	10410	X	10056	-0-	-354	-0-	10056	2			Y	-0-					-0-
12	10664	X	10393	-0-	-271	-0-	10393	2			Y	-0-					-0-
01	10664	X	9942	-0-	-722	-0-	9942	2			Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

08	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1354	2	11	9	Y	10					10
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	2	7	9	Y	6					16
12	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	1160	2			Y	-0-					16
01	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	1268	2			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	1395	N	1055	-0-	-340	-0-	1055	2			Y	-0-					10
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					10
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					10
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					10
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					10
01	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	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
08	1488	N	51	-0-	-1437	-0-	40	2	11	9	Y	10					15
09	1620	N	150	-0-	-1470	-0-	142	2	8	9	Y	7					22
10	837	N	538	-0-	-299	-0-	538	2			Y	-0-					22
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					22
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					22
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					22

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	3511	2	61	9	Y	55	64	1			10
09	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	3411	2	45	9	Y	41	1	1			50
10	3689	X	3686	-0-	-3	-0-	3652	2	34	9	Y	31	51	1			30
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3533	2	21	9	Y	19	39	1			10
12	3596	X	3585	-0-	-11	-0-	3535	2	50	9	Y	45	55	1			-0-
01	3689	X	3188	-0-	-501	-0-	3156	2	32	9	Y	29					29

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
08	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	3235	2	30	9	Y	27	38	1			1
09	3210	X	3134	-0-	-76	-0-	3120	2	14	9	Y	13	1	1			13
10	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3277	2	20	9	Y	18	31	1			-0-
11	3180	X	3163	-0-	-17	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3271	-0-	-15	-0-	3248	2	23	9	Y	21					21
01	3286	X	3038	-0-	-248	-0-	3008	2	30	9	Y	27	35	1			13

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
08	8029	X	279	-0-	-7750	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	142	-0-	-7838	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	314	-0-	-7932	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	32	-0-	-7948	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	1772	-0-	-4490	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	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
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	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
08	9238	X	8938	-0-	-300	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8287	-0-	-653	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8561	-0-	-615	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8334	-0-	-366	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8413	-0-	-546	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8484	-0-	-444	-0-	8484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3720	-0-	-186	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3852	-0-	-18	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3906	-0-	-93	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3787	-0-	-83	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3822	-0-	-146	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3240	-0-	-728	-0-	3240	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
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	431	-0-	-109	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	1270	-0-	-1303	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	700	-0-	-1850	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
10	2635	X	1553	-0-	-1082	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
11	2550	X	1298	-0-	-1252	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	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
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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
08	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1614	-0-	-96	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	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
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	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 #: 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
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2087	-0-	-163	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2079	-0-	-184	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2111	2	9	9	Y	8					8

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
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					3
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	2	7	9	Y	6					9
10	1023	N	943	-0-	-80	-0-	934	2	9	9	Y	8					17
11	990	N	706	-0-	-284	-0-	706	2			Y	-0-					17
12	1085	N	592	-0-	-493	-0-	592	2			Y	-0-					17
01	930	N	479	-0-	-451	-0-	479	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
08	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9773	2	34	9	Y	31	119	1			27
09	9480	X	8965	-0-	-515	-0-	8965	2			Y	-0-	2	1			25
10	9796	X	9190	-0-	-606	-0-	9190	2			Y	-0-					25
11	9480	X	8839	-0-	-641	-0-	8839	2			Y	-0-					25
12	9796	X	9138	-0-	-658	-0-	9093	2	45	9	Y	41	41	1			25
01	9796	X	8869	-0-	-927	-0-	8869	2			Y	-0-					25

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	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
08	2852	X	2618	-0-	-234	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2363	-0-	-427	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2517	-0-	-366	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	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
08	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1039	-0-	-311	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1117	-0-	-309	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246	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
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	Y	1					7
09	1740	N	1399	-0-	-341	-0-	1396	2	3	9	Y	3					10
10	1860	N	1539	-0-	-321	-0-	1538	2	1	9	Y	1					11
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					11
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1793	2	17	9	Y	15					26
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1704	2	2	9	Y	2					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	7068	X	15	-0-	-7053	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	3448	-0-	-3392	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
11	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
12	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	4494	-0-	-2574	-0-	4494	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
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			Y	-0-					22
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3510	2	1	9	Y	1					23
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					23
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			Y	-0-					23
12	3100	X	2848	-0-	-252	-0-	2848	2			Y	-0-					23
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3855	2	2	9	Y	2					25

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
08	4681	X	4437	-0-	-244	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
09	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
10	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
11	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
12	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
01	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	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
08	2945	X	2130	-0-	-815	-0-	2130	2			Y	-0-					10
09	2820	X	2730	-0-	-90	-0-	2722	2	8	9	Y	7					17
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					17
11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2739	2	1	9	Y	1					18
12	2821	N	2753	-0-	-68	-0-	2752	2	1	9	Y	1					19
01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					19

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
08	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
09	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
10	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
11	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
01	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	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
08	744	X	693	-0-	-51	-0-	693	2			Y	-0-					33
09	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					33
10	713	X	684	-0-	-29	-0-	684	2			Y	-0-					33
11	690	X	675	-0-	-15	-0-	675	2			Y	-0-					33
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					33
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 14V RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	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
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 66D 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
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
DCCO 3 WELL #: 68D RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
	RIGGS, J. H. GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 200778		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 8666		PERF. 7794 - 8470			
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3347	-0-	-1	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
	TRINITY INDUSTRIES				WELL #: 1		RRCID -> 200890		COMPL. DATE 03/16/2004			TOTAL DEPTH 7689		PERF. 7206 - 7484			
08	3751	X	3648	-0-	-103	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3524	-0-	-106	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3427	-0-	-143	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3516	-0-	-142	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2839	-0-	-819	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
	STYROCHEM				WELL #: 1		RRCID -> 200891		COMPL. DATE 05/29/2015			TOTAL DEPTH 7507		PERF. 7050 - 7334			
08	3565	X	3379	-0-	-186	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3301	-0-	-89	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3372	-0-	-131	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3261	-0-	-99	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3334	-0-	-107	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2605	-0-	-805	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
	TODD SOUTH				WELL #: 2		RRCID -> 200892		COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 7459		PERF. 7006 - 7240			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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			
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3512	-0-	512	512	3512	2			N	-0-					-0-
10	961	N	247	-0-	-714	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	930	N	168	-0-	-762	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	961	X	175	-0-	-786	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	961	X	182	-0-	-779	-0-	182	2			N	-0-					-0-
	VISTA MANUFACTURING				WELL #: 6		RRCID -> 200899		COMPL. DATE 01/24/2004			TOTAL DEPTH 8778		PERF. 7858 - 8546			
08	1364	N	819	-0-	-545	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 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
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

08	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	960	N	759	-0-	-201	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	892	-0-	-193	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	960	N	855	-0-	-105	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	814	1	981	2	N	-0-					-0-
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	789	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	814	1	1068	2	N	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	789	1	888	2	N	-0-					-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	814	1	1202	2	N	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	810	1	1113	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	905	-0-	-85	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7171 - 8308

08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	292	1	3947	2	N	-0-					-0-
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	241	1	3548	2	N	-0-					-0-
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	247	1	4084	2	N	-0-					-0-
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	265	1	3909	2	N	-0-					-0-
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	271	1	3687	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	1627	-0-	-1721	-0-	271	1	1356	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
08	1674	N	1166	-0-	-508	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1141	-0-	-440	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

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

08	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 5V RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

08	2356	N	2127	-0-	-229	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
01	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 51V RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	673	-0-	-107	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 8V RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 38H RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
01	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 24D RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	540	N	383	-0-	-157	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 71V RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2279	-0-	-1	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 74D RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 39D RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 19D RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 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
08	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3036	-0-	36	36	3036	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3775	-0-	675	711	3775	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2523	-0-	-477	234	2523	2			N	-0-					-0-
12	2683	X	2449	-0-	-234	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
01	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 61D RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
09	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	23260	X	23260	-0-	-0-	-0-	23260	2			N	-0-					-0-
11	22063	X	22063	-0-	-0-	-0-	22063	2			N	-0-					-0-
12	19609	X	19609	-0-	-0-	-0-	19609	2			N	-0-					-0-
01	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	17239	2			N	-0-					-0-

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
08	2325	N	2319	-0-	-6	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3496	-0-	496	496	3496	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3268	-0-	168	664	3268	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2602	-0-	-398	266	2602	2			Y	-0-					-0-
12	2878	X	2612	-0-	-266	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
01	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	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
08	2914	X	2739	-0-	-175	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2593	-0-	-137	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 32V RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	887	-0-	-260	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
10	1036	N	921	-0-	-115	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 5D 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
08	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	716	-0-	-124	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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									
12	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	422	1	1233	2	Y	-0-	2	1			2
01	1829	N	1215	-0-	-614	-0-	326	1	872	2	Y	15					17
							17	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
08	24386	X	24386	-0-	-0-	-0-	24386	2			N	-0-					-0-
09	23742	X	23742	-0-	-0-	-0-	23742	2			N	-0-					-0-
10	24532	X	24532	-0-	-0-	-0-	24532	2			N	-0-					-0-
11	23454	X	23454	-0-	-0-	-0-	23454	2			N	-0-					-0-
12	23686	X	23686	-0-	-0-	-0-	23686	2			N	-0-					-0-
01	23569	X	23569	-0-	-0-	-0-	23569	2			N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 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
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2312	2	8	9	Y	7					17
09	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	2094	2	3	9	Y	3					20
10	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2160	2	4	9	Y	4					24
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2314	2	7	9	Y	6					30
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2316	2	22	9	Y	20	50	1			-0-
01	2170	N	1630	-0-	-540	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1435	2	4	9	Y	4	43	1			1
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	2	14	9	Y	13	1	1			13
10	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1418	2			Y	-0-					13
11	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1366	2			Y	-0-					13
12	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			Y	-0-					13
01	1426	N	848	-0-	-578	-0-	848	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	2931	-0-	-1533	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
09	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3941	-0-	-89	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4036	-0-	-521	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	1481	-0-	-3076	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 01/16/2024 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7892 - 10004

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-
12	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	2			Y	-0-					-0-
01	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6794 - 7058

08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	806	N	486	-0-	-320	-0-	486	2			N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7851 - 9905

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-
12	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			Y	-0-					-0-
01	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

08	5611	X	5412	-0-	-199	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4979	-0-	-451	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4790	-0-	-821	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5123	-0-	-307	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5192	-0-	-233	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4604	-0-	-821	-0-	4604	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

08	2263	N	1285	-0-	-978	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1097	-0-	-913	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	1361	-0-	-1088	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7628 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1203	-0-	-117	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	912	-0-	-421	-0-	912	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 37D RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	1776	-0-	-549	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1479	-0-	-474	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1553	-0-	-187	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	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
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	1053	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
08	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			Y	-0-					-0-
09	8370	X	7919	-0-	-451	-0-	7919	2			Y	-0-					-0-
10	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			Y	-0-					-0-
11	8520	X	8059	-0-	-461	-0-	8059	2			Y	-0-					-0-
12	8804	X	8193	-0-	-611	-0-	8193	2			Y	-0-					-0-
01	8804	X	7765	-0-	-1039	-0-	7765	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1805	-0-	-205	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1843	-0-	-141	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1057	-0-	-958	-0-	1057	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
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					13
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			Y	-0-					13
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					13
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					13
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					13
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	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
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	309	1	4939	2	N	-0-					-0-
09	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	181	1	4923	2	N	-0-					-0-
10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	237	1	4539	2	N	-0-					-0-
11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	246	1	4713	2	N	-0-					-0-
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	230	1	4866	2	N	-0-					-0-
01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	266	1	5033	2	N	-0-					-0-

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
08	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	2			Y	-0-					30
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					30
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					30
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					30
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					30
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					30

DCCO 4 WELL #: 56D RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
09	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
10	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
11	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
12	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			Y	-0-					9
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			Y	-0-					9
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					9
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					9
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			Y	-0-					9
01	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	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
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					12
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	2759	X	372	-0-	-2387	-0-	372	1			N	-0-					-0-
09	2670	X	360	-0-	-2310	-0-	360	1			N	-0-					-0-
10	2759	X	1776	-0-	-983	-0-	372	1	1404	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	1488	-0-	-1062	-0-	360	1	1128	2	N	-0-					-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	372	1	1168	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1534	-0-	-233	-0-	372	1	1162	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3306	-0-	206	206	3306	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5416	-0-	-381	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5474	-0-	-46	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5565	-0-	-139	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5479	-0-	-41	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5545	-0-	-97	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5088	-0-	-554	-0-	5088	2			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 #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3226	-0-	-29	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2884	-0-	-326	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	3055	-0-	-155	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2923	-0-	-301	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2901	-0-	-106	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2912	-0-	-33	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	2870	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7708 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			Y	-0-					-0-
09	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			Y	-0-					-0-
10	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			Y	-0-					-0-
11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			Y	-0-					-0-
12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			Y	-0-					-0-
01	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	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
08	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
09	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
10	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
11	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
12	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
01	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	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
08	2697	X	2392	-0-	-305	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	294	-0-	-2316	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	17439	X	17439	-0-	-0-	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
11	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16868	2			N	-0-					-0-
12	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
01	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12873	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		339	-0-	339	423	339	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					8
12	14B2	EXT	47	-0-	47	88	47	2			Y	-0-					8
01	14B2	EXT	213	-0-	213	301	213	2			Y	-0-					8

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	295	-0-	295	298	295	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	323	-0-	323	621	323	2			Y	-0-					-0-

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3410	X	3098	-0-	-312	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2984	-0-	-136	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2976	-0-	-24	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2480	-0-	-620	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

08	2666	N	2393	-0-	-273	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2543	-0-	-123	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2503	-0-	-163	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					8
09	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	2			Y	-0-					8
10	775	N	621	-0-	-154	-0-	608	2	13	9	Y	12					20
11	840	N	122	-0-	-718	-0-	99	2	23	9	Y	21	20	1			21
12	806	N	208	-0-	-598	-0-	208	2			Y	-0-	1	1			20
01	620	N	291	-0-	-329	-0-	291	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2909	N	2889	-0-	-20	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
09	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2642	-0-	-55	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7574 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15686	X	15148	-0-	-538	-0-	15148	2			Y	-0-					-0-
09	15000	X	14109	-0-	-891	-0-	14109	2			Y	-0-					-0-
10	15500	X	14376	-0-	-1124	-0-	14376	2			Y	-0-					-0-
11	14790	X	13981	-0-	-809	-0-	13981	2			Y	-0-					-0-
12	15252	X	14431	-0-	-821	-0-	14431	2			Y	-0-					-0-
01	15159	X	14191	-0-	-968	-0-	14191	2			Y	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7534 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
12	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
01	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	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
08	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
09	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 70V RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	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
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
10	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
01	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 65V RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	7656	-0-	4556	4556	7656	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	7305	-0-	4305	8861	7305	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6132	-0-	3032	11893	6132	2			N	-0-					-0-
01	17162	X	5269	-0-	-11893	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

08	1953	N	1172	-0-	-781	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

08	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					18
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					18
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					18
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					18
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					18
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					18

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	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

08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	31	1			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 79V RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	2			N	-0-					-0-
10	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					3
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					3
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					3
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					3
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					3
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					3

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

08	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	4520	2	7	9	Y	6					18
09	4470	X	4085	-0-	-385	-0-	4083	2	2	9	Y	2					20
10	4588	X	3918	-0-	-670	-0-	3918	2			Y	-0-					20
11	4440	X	4394	-0-	-46	-0-	4394	2			Y	-0-					20
12	4588	X	4369	-0-	-219	-0-	4369	2			Y	-0-					20
*01	4526	X	4336	-0-	-190	-0-	4336	2			Y	-0-					20

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

08	1736	N	1370	-0-	-366	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	686	-0-	-1112	-0-	686	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
08	837	N	577	-0-	-260	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	497	-0-	-313	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	591	-0-	-246	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	196	-0-	-393	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

08	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1205	-0-	-438	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

08	14074	X	13444	-0-	-630	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	13105	-0-	-515	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	13611	-0-	-463	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12988	-0-	-512	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	13353	-0-	-535	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	13323	-0-	-286	-0-	13323	2			N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					23
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1350	2	4	9	Y	4					27
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1380	2	2	9	Y	2					29
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1346	2	3	9	Y	3					32
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1371	2	9	9	Y	8					40
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1382	2	2	9	Y	2					42

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

08	2232	N	1899	-0-	-333	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1789	-0-	-226	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

08	5487	X	4907	-0-	-580	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
09	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	312	1	5121	2	N	-0-					-0-
10	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	322	1	5116	2	N	-0-					-0-
11	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	312	1	4893	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	4681	-0-	-930	-0-	322	1	4359	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5335	-0-	-276	-0-	322	1	5013	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	651	N	370	-0-	-281	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	600	N	462	-0-	-138	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8547 - 10400

08	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	36	1	1454	2	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	1223	1	8238	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7930 - 9990

08	10292	X	10071	-0-	-221	-0-	10071	2			Y	-0-					-0-
09	9930	X	9430	-0-	-500	-0-	9430	2			Y	-0-					-0-
10	10137	X	9417	-0-	-720	-0-	9417	2			Y	-0-					-0-
11	9750	X	9683	-0-	-67	-0-	9683	2			Y	-0-					-0-
12	10075	X	9851	-0-	-224	-0-	9851	2			Y	-0-					-0-
01	10075	X	9597	-0-	-478	-0-	9597	2			Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

08	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1421	-0-	-109	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1318	-0-	-232	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 6D RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7166 - 8451

08	22826	X	22826	-0-	-0-	-0-	22826	2			N	-0-					-0-
09	20154	X	20154	-0-	-0-	-0-	20154	2			N	-0-					-0-
10	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-	18486	2			N	-0-					-0-
11	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	16453	2			N	-0-					-0-
12	15753	X	15753	-0-	-0-	-0-	15753	2			N	-0-					-0-
01	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	14834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

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

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

08	1147	N	888	-0-	-259	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	2			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

08	1829	N	1500	-0-	-329	-0-	267	1	1233	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	258	1	1503	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1048	-0-	-781	-0-	267	1	781	2	N	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	258	1	1404	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1576	-0-	-253	-0-	267	1	1309	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	267	-0-	-787	-0-	267	1			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

08	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	687	-0-	-2283	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	9	-0-	-3060	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
12	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12424	2			Y	-0-					-0-
01	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 82V RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

08	1178	N	452	-0-	-726	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	385	-0-	-725	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7222 - 8877

08	8153	X	7526	-0-	-627	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7208	-0-	-682	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7694	-0-	-149	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
11	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
12	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6140	-0-	-1548	-0-	6140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 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
08	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2946	-0-	-30	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 83H RRCID -> 203775 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7970 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6186	-0-	-510	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5655	-0-	-825	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5682	-0-	-921	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
11	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
12	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
01	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	900	N	513	-0-	-387	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	899	N	756	-0-	-143	-0-	756	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
08	2821	X	2306	-0-	-515	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2789	-0-	-435	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2456	-0-	-768	-0-	2456	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
08	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
09	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
10	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
11	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
12	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
01	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	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
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	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
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	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
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					32
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					32
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					32
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					32
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			Y	-0-					32
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					32

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	4294	-0-	-387	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4420	-0-	-20	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4550	-0-	-38	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4555	-0-	-2	-0-	4555	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1826	-0-	-124	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7310 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
10	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
11	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

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

08	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	2			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/22/2025 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7784 - 11154

08	5394	X	4416	-0-	-978	-0-	375	1	4041	2	Y	-0-					28
09	26153	X	26153	-0-	-0-	-0-	363	1	25789	2	Y	1					29
							1	9									
10	24849	X	24849	-0-	-0-	-0-	375	1	24474	2	Y	-0-					29
11	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	363	1	21930	2	Y	-0-					29
12	22146	X	22146	-0-	-0-	-0-	375	1	21771	2	Y	-0-					29
01	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	375	1	18909	2	Y	-0-					29

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

08	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	3327	2			Y	-0-					11
09	3270	X	3257	-0-	-13	-0-	3257	2			Y	-0-					11
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					11
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			Y	-0-					11
12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			Y	-0-					11
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			Y	-0-					11

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

08	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
09	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
10	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
12	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7256 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
09	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
10	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
11	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
12	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 36D RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

08	2976	X	2584	-0-	-392	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
10	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7840 - 10004

08	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	267	1	7221	2	N	-0-					-0-
09	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	258	1	6924	2	N	-0-					-0-
10	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	267	1	6989	2	N	-0-					-0-
11	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	258	1	7287	2	N	-0-					-0-
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	267	1	6032	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3630	-0-	-555	-0-	267	1	3363	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2986	-0-	-269	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3037	-0-	-218	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2947	-0-	-308	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	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 #: 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
08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	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
08	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	962	-0-	-88	-0-	962	2			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	990	N	727	-0-	-263	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	992	N	779	-0-	-213	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	921	-0-	-195	-0-	921	2			N	-0-					-0-

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
08	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2806	-0-	-254	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3068	-0-	-94	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
12	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4827	-0-	1727	1727	4827	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					18
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1341	2	6	9	Y	5					23
10	1426	N	724	-0-	-702	-0-	720	2	4	9	Y	4					27
11	1350	N	1241	-0-	-109	-0-	1241	2			Y	-0-					27
12	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			Y	-0-					27
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					27

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	518	-0-	-288	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	343	-0-	-463	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	622	-0-	-184	-0-	622	2			Y	-0-					2
09	780	N	220	-0-	-560	-0-	220	2			Y	-0-					2
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					2
11	600	N	4	-0-	-596	-0-	4	2			Y	-0-					2
12	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			Y	-0-					2
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1343	2	9	9	Y	8	76	1			2
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1182	2	39	9	Y	35					35
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1195	2	9	9	Y	8	42	1			1
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-

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
08	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6042	-0-	-138	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6066	-0-	-320	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5919	-0-	-261	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6121	-0-	-234	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6046	-0-	-309	-0-	6046	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
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1865	2	25	9	Y	23	54	1			1
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1125	2	28	9	Y	25	1	1			25
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1628	2	9	9	Y	8					33
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	2	13	9	Y	12					45
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					45
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					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
08	2046	X	1999	-0-	-47	-0-	1999	2			Y	-0-					33
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					33
10	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	2			Y	-0-					33
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					33
12	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1938	2			Y	-0-					33
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					40
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	614	2	7	9	Y	6					46
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3	9	Y	3	41	1			8
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					8
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					8
01	620	N	132	-0-	-488	-0-	132	2			Y	-0-					8

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 46D RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7029 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			Y	-0-					-0-
09	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			Y	-0-					-0-
10	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			Y	-0-					-0-
11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5025	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			Y	-0-					5
09	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	2			Y	-0-					5
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			Y	-0-					5
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			Y	-0-					5
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					5
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			Y	-0-					5

DCCO 3 WELL #: 65H RRCID -> 205412 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	1523	-0-	-1453	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	1119	-0-	-1761	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	1524	-0-	-1452	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		310	-0-	310	322	146	1	164	2	N	-0-					-0-
01	1285	X	963	-0-	-322	-0-	536	1	427	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

08	2852	X	2481	-0-	-371	-0-	2481	2			Y	-0-					8
09	2760	X	2692	-0-	-68	-0-	2662	2	30	9	Y	27					35
10	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	2705	2	21	9	Y	19	54	1			-0-
11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2702	-0-	-88	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2377	-0-	-351	-0-	2376	2	1	9	Y	1					1

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

08	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2642	-0-	-58	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2442	-0-	-48	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2515	-0-	-213	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2037	-0-	-598	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

08	2635	N	2567	-0-	-68	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2259	-0-	-231	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2537	-0-	-36	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

08	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			Y	-0-					38
09	1380	N	712	-0-	-668	-0-	712	2			Y	-0-					38
10	1271	N	417	-0-	-854	-0-	417	2			Y	-0-					38
11	1290	N	170	-0-	-1120	-0-	170	2			Y	-0-					38
12	744	N	171	-0-	-573	-0-	171	2			Y	-0-					38
01	403	N	24	-0-	-379	-0-	24	2			Y	-0-					38

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

08	3100	N	6326	-0-	3226	7546	6326	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4930	-0-	1930	9476	4930	2			N	-0-					-0-
10	14052	X	4576	-0-	-9476	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7809 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					-0-
09	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			Y	-0-					-0-
10	8122	X	7291	-0-	-831	-0-	7291	2			Y	-0-					-0-
11	7560	X	7250	-0-	-310	-0-	7250	2			Y	-0-					-0-
12	10602	X	6214	-0-	-4388	-0-	6214	2			Y	-0-					-0-
01	10602	X	5838	-0-	-4764	-0-	5838	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

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

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
08	1116	N	908	-0-	-208	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	996	-0-	-120	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	709	-0-	-345	-0-	709	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
08	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	264	-0-	-336	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	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
08	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
09	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
10	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
11	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
12	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	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
08	9951	X	9674	-0-	-277	-0-	9674	2			Y	-0-					-0-
09	9630	X	9155	-0-	-475	-0-	9155	2			Y	-0-					-0-
10	9703	X	9494	-0-	-209	-0-	9494	2			Y	-0-					-0-
11	9360	X	9096	-0-	-264	-0-	9096	2			Y	-0-					-0-
12	9672	X	9365	-0-	-307	-0-	9365	2			Y	-0-					-0-
01	9672	X	9310	-0-	-362	-0-	9310	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
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3607	-0-	-51	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3611	-0-	-47	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1394	-0-	-404	-0-	1394	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
08	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1903	-0-	-377	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1991	-0-	-241	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1926	-0-	-294	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11718	X	11479	-0-	-239	-0-	11479	2			Y	-0-					-0-
09	11340	X	10958	-0-	-382	-0-	10958	2			Y	-0-					-0-
10	11594	X	11321	-0-	-273	-0-	11321	2			Y	-0-					-0-
11	11160	X	10803	-0-	-357	-0-	10803	2			Y	-0-					-0-
12	11470	X	10918	-0-	-552	-0-	10918	2			Y	-0-					-0-
01	11470	X	10822	-0-	-648	-0-	10822	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 45D RRCID -> 206799 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	814	-0-	-147	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	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
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	239	-0-	-421	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	794	-0-	-167	-0-	794	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
08	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	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
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	X	648	-0-	-1302	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	26	-0-	-1989	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7525 - 9805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	8234	-0-	-601	-0-	8215	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	9240	X	7692	-0-	-1548	-0-	7692	2			Y	-0-					-0-
10	9548	X	8336	-0-	-1212	-0-	8336	2			Y	-0-					-0-
11	9240	X	7893	-0-	-1347	-0-	7893	2			Y	-0-					-0-
12	8742	X	8520	-0-	-222	-0-	8520	2			Y	-0-					-0-
01	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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
08	3100	N	845	-0-	-2255	2702	845	2			Y	-0-					-0-
09	4367	X	1665	-0-	-2702	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
10	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
11	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
12	1550	X	1501	-0-	-49	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
01	1550	X	1501	-0-	-49	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7863 - 10131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
09	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
10	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
01	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	557	1	3093	2	N	88	87	1			1
							97	9									
09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	539	1	3747	2	N	78	79	1			-0-
							86	9									
10	3131	X	2996	-0-	-135	-0-	557	1	2376	2	N	57	57	1			-0-
							63	9									
11	3030	X	2612	-0-	-418	-0-	539	1	2073	2	N	-0-					-0-
12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	557	1	2590	2	N	109	86	1			23
							120	9									
01	3131	X	2082	-0-	-1049	-0-	449	1	1577	2	N	51	74	1			-0-
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3196	-0-	-344	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3431	-0-	-41	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3325	-0-	-95	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3441	-0-	-93	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	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
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					2
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					2
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					2
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					2
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					2
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-					13
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					13
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					13
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			Y	-0-					13
12	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			Y	-0-					13
01	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	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
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	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
08	10695	X	10322	-0-	-373	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9681	-0-	-669	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10079	-0-	-616	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9760	-0-	-230	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9981	-0-	-342	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9298	-0-	-1025	-0-	9298	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
08	3007	X	1415	-0-	-1592	-0-	267	1	1148	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	1874	-0-	-1036	-0-	258	1	1616	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3178	-0-	-418	-0-	267	1	2911	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2895	-0-	-585	-0-	244	1	2651	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	2690	-0-	-906	-0-	242	1	2448	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	228	1	2863	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	4564	-0-	-2194	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5663	-0-	-547	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5929	-0-	-488	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6039	-0-	-171	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
12	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5842	-0-	-79	-0-	5842	2			N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1313	-0-	-826	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2174	-0-	-244	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8475 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	6098	-0-	-9	-0-	267	1	5780	2	Y	46					193
							51	9									
09	6090	X	5661	-0-	-429	-0-	258	1	5356	2	Y	43	52	1			184
							47	9									
10	6293	X	5717	-0-	-576	-0-	267	1	5429	2	Y	19	89	1			114
							21	9									
11	6090	X	5286	-0-	-804	-0-	258	1	4959	2	Y	63					177
							69	9									
12	6293	X	4576	-0-	-1717	-0-	267	1	4284	2	Y	23	76	1			124
							25	9									
01	6107	X	4802	-0-	-1305	-0-	249	1	4508	2	Y	41	57	1			108
							45	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7724 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7405	2	76	9	Y	69	68	1			1
09	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6973	2	9	9	Y	8	1	1			8
10	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7211	2	39	9	Y	35	43	1			-0-
11	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			Y	-0-					-0-
12	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9949	2	35	9	Y	32					32
01	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9103	2	46	9	Y	42					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8700 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	755 33	1 9	4702	2	Y	30	29	1			21
09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	731	1	5116	2	Y	-0-	1	1			20
10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	755	1	4650	2	Y	-0-					20
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	731	1	3338	2	Y	-0-					20
12	3751	X	2281	-0-	-1470	-0-	755	1	1526	2	Y	-0-					20
01	3751	X	1670	-0-	-2081	-0-	560	1	1110	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
08	7130	X	6266	-0-	-864	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-
09	6870	X	6243	-0-	-627	-0-	6243	2			Y	-0-					-0-
10	7037	X	6516	-0-	-521	-0-	6516	2			Y	-0-					-0-
11	6810	X	6510	-0-	-300	-0-	6477	2	33	9	Y	30	29	1			1
12	7037	X	6639	-0-	-398	-0-	6639	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			Y	-0-					-0-

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
08	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	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
08	3100	N	3041	-0-	-59	488	3041	2			Y	-0-					-0-
09	3396	X	2908	-0-	-488	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	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
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAPEL HILL WELL #: F 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

08	3472	X	3219	-0-	-253	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3302	-0-	-170	-0-	3302	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

08	1736	X	1168	-0-	-568	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
11	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	1824	-0-	-842	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	1676	-0-	-990	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					17
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1485	2	9	9	Y	8					25
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1204	2	3	9	Y	3					28
12	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1166	2	2	9	Y	2					30
01	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1022	2	4	9	Y	4					34

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 27D RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

08	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3268	-0-	-638	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	2895	-0-	-885	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3422	-0-	-484	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2388	2	7	9	Y	6					25
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2260	2	3	9	Y	3					28
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					28
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2265	2	3	9	Y	3					31
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2195	2	23	9	Y	21					52
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2243	2	4	9	Y	4					56

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
08	248	X	46	-0-	-202	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					55
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2553	2	8	9	Y	7					62
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					62
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2554	2	2	9	Y	2					64
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					64
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					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
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			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
08	4712	X	752	-0-	-3960	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
09	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			Y	-0-					-0-
10	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			Y	-0-					-0-
11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			Y	-0-					-0-
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	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
08	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1425	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
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
09	2040	N	342	-0-	-1698	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
12	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2025

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
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	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
08	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
09	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
10	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
11	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
12	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
01	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2690	2	1	9	Y	1					13
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2451	2	18	9	Y	16					29
10	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2902	2	15	9	Y	14	43	1			-0-
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2822	2	31	9	Y	28					28
01	2697	N	2417	-0-	-280	-0-	2389	2	28	9	Y	25	46	1			7

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
08	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
09	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
01	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	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
08	11997	X	1549	-0-	-10448	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
09	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					Y	-0-					-0-
10	11780	X	16	-0-	-11764	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-					Y	-0-					-0-
12	11594	X	8176	-0-	-3418	-0-	8176	2			Y	-0-					-0-
01	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	17473	2			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
08	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	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
08	4557	X	4241	-0-	-316	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
10	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4338	-0-	-250	-0-	4338	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
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1424	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
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	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
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	192	1	2907	2	Y	-0-			-0-
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	183	1	2651	2	Y	-0-			-0-
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	200	1	2731	2	Y	-0-			-0-
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	195	1	2721	2	Y	-0-			-0-
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	206	1	2882	2	Y	-0-			-0-
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	162	1	2793	2	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708

08	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	13783	2			N	-0-			-0-
09	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	2			N	-0-			-0-
10	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	2			N	-0-			-0-
11	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12710	2			N	-0-			-0-
12	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2			N	-0-			-0-
01	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

08	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
09	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
10	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1788	2			N	-0-			-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-			-0-
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
01	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	1320	2			N	-0-			-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

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

08	2325	X	2166	-0-	-159	-0-	2166	2			N	-0-			-0-
09	2190	X	2096	-0-	-94	-0-	2096	2			N	-0-			-0-
10	2232	X	2110	-0-	-122	-0-	2110	2			N	-0-			-0-
11	2100	X	2051	-0-	-49	-0-	2051	2			N	-0-			-0-
12	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2029	2			N	-0-			-0-
01	2108	N	1931	-0-	-177	-0-	1931	2			N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

08	2883	X	2628	-0-	-255	-0-	2628	2			N	-0-			-0-
09	2790	X	2541	-0-	-249	-0-	2541	2			N	-0-			-0-
10	2821	X	2604	-0-	-217	-0-	2604	2			N	-0-			-0-
11	2580	X	2569	-0-	-11	-0-	2569	2			N	-0-			-0-
12	2635	N	2553	-0-	-82	-0-	2553	2			N	-0-			-0-
01	2604	N	2278	-0-	-326	-0-	2278	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

08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			Y	-0-			-0-
09	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			Y	-0-			-0-
10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			Y	-0-			-0-
11	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			Y	-0-			-0-
12	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			Y	-0-			-0-
01	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	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
08	5766	X	5602	-0-	-164	-0-	5602	2			Y	-0-					-0-
09	5580	X	5407	-0-	-173	-0-	5407	2			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5545	-0-	-190	-0-	5545	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	5341	-0-	-149	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5932	2	30	9	Y	27					27
01	5611	X	5554	-0-	-57	-0-	5535	2	19	9	Y	17					44

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2364	-0-	-6	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	457	2	11	9	Y	10					10
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	Y	2					12
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-					12
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					12
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					12
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			Y	-0-					12

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
11	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 80H RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
09	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
11	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
12	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
01	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	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
08	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	1933	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
08	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1359	-0-	-111	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	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
08	12214	X	4606	-0-	-7608	-0-	4606	2			Y	-0-					-0-
09	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			Y	-0-					-0-
10	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	13883	2			Y	-0-					-0-
11	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	2			Y	-0-					-0-
12	13175	X	7590	-0-	-5585	-0-	7590	2			Y	-0-					-0-
01	13175	X	10119	-0-	-3056	-0-	10119	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
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	823	1	6090	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	5500	-0-	-980	-0-	787	1	4713	2	Y	-0-					-0-
10	7099	X	6652	-0-	-447	-0-	839	1	5813	2	Y	-0-					-0-
11	6870	X	6148	-0-	-722	-0-	810	1	5338	2	Y	-0-					-0-
12	7099	X	6203	-0-	-896	-0-	839	1	5364	2	Y	-0-					-0-
01	6913	X	4518	-0-	-2395	-0-	839	1	3679	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
08	3565	X	3508	-0-	-57	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3339	-0-	-111	-0-	3305	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	3503	X	3496	-0-	-7	-0-	3449	2	47	9	Y	43					43
11	3390	X	3358	-0-	-32	-0-	3350	2	8	9	Y	7	49	1			1
12	3503	X	3429	-0-	-74	-0-	3429	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	3503	X	3353	-0-	-150	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2675	-0-	-85	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
10	2883	N	2722	-0-	-161	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2647	-0-	-113	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2475	-0-	-253	-0-	2475	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
08	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11392	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
09	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			Y	-0-					-0-
10	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11475	2			Y	-0-					-0-
11	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			Y	-0-					-0-
12	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11307	2			Y	-0-					-0-
01	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	2			Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

DCCO 3 WELL #: 35V RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6528	2	37	9	Y	34	51	1			1
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5135	2	15	9	Y	14	1	1			14
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6133	2	19	9	Y	17	28	1			3
11	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5910	2	21	9	Y	19					22
12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5776	2	55	9	Y	50	52	1			20
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5467	2	23	9	Y	21	23	1			18

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	227	1	350	2	N	-0-					-0-
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	190	1	1410	2	N	-0-					-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	186	1	1486	2	N	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	194	1	1407	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	242	-0-	-1401	-0-	125	1	117	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	67	-0-	-1607	-0-	67	1			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	885	-0-	-165	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	700	-0-	-354	-0-	700	2			N	-0-					-0-
01	992	N	564	-0-	-428	-0-	564	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

08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3162	-0-	-408	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3082	-0-	-548	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2869	-0-	-882	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3149	-0-	-540	-0-	3149	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
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
01	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	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
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	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
08	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	528	1	4330	2	N	-0-					-0-
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	540	1	3624	2	N	-0-					-0-
10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	569	1	4148	2	N	-0-					-0-
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	536	1	3131	2	N	-0-					-0-
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	629	1	2646	2	N	-0-					-0-
01	1333	X	741	-0-	-592	-0-	687	1	54	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
08	3441	X	2345	-0-	-1096	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2909	-0-	-421	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3102	-0-	-308	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3128	-0-	-172	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2806	-0-	-201	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	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
08	2511	X	2168	-0-	-343	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	2108	-0-	-202	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
10	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
12	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
01	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
08	3999	X	3532	-0-	-467	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3346	-0-	-524	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3063	-0-	-719	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2326	-0-	-1154	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 01/20/2026 TOTAL DEPTH 8596 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
08	2387	N	1735	-0-	-652	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2422	2	25	9	Y	23					23
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2325	2	1	9	Y	1	18	1			6
12	2294	N	2167	-0-	-127	-0-	2167	2			Y	-0-	1	1			5
01	SHUT IN		956	-0-	956	956	956	2			Y	-0-					5

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
08	1581	N	1252	-0-	-329	-0-	1251	2	1	9	Y	1					5
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					5
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					5
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					5
12	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1579	2			Y	-0-					5
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	Y	1					6

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
08	3844	X	3132	-0-	-712	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3711	-0-	-9	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3460	-0-	-384	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3483	-0-	-207	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3663	-0-	-181	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2906	-0-	-938	-0-	2906	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
08	2122	X	1785	-0-	-337	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
09	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	1891	-0-	-1829	-0-	1891	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	267	1	2635	2	Y	-0-					-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	258	1	2161	2	Y	-0-					-0-
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	267	1	2347	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3296	-0-	296	296	255	1	3041	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3652	-0-	552	848	262	1	3390	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2592	-0-	-508	340	198	1	2394	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
08	12214	X	10959	-0-	-1255	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	11397	-0-	-333	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11546	-0-	-482	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11168	-0-	-472	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11396	-0-	-632	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	9226	-0-	-2554	-0-	9226	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
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1498	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
08	2697	N	2009	-0-	-688	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5196	-0-	2196	2196	5196	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5038	-0-	1938	4134	5038	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3004	-0-	4	4138	3004	2			N	-0-					-0-
12	6949	X	2811	-0-	-4138	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 9H 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
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
09	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	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
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	780	N	648	-0-	-132	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	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
08	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1474	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
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	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
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	980	-0-	-260	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	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
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	436	1	2194	2	N	-0-					-0-
09	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	409	1	2295	2	N	-0-					-0-
10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	409	1	2342	2	N	-0-					-0-
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	401	1	2265	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2667	-0-	-123	-0-	450	1	2217	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	1883	-0-	-876	-0-	365	1	1518	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
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
10	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
12	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	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
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	267	1	3591	2	Y	8	46	1			1
							9	9									
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	258	1	3282	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	267	1	3359	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	258	1	2999	2	Y	-0-					-0-
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	267	1	3300	2	Y	14					14
							15	9									
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	267	1	2740	2	Y	26	27	1			13
							29	9									

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
08	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	15038	2	43	9	Y	39	38	1			1
09	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	15047	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2			Y	-0-					-0-
11	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	14363	2			Y	-0-					-0-
12	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13226	2			Y	-0-					-0-
01	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12183	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
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	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
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	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
08	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	16820	2			Y	-0-					-0-
09	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	14940	2			Y	-0-					-0-
10	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	15070	2			Y	-0-					-0-
11	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2			Y	-0-					-0-
12	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	13982	2			Y	-0-					-0-
01	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	13397	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	19364	2	52	9	Y	47	46	1			1
09	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			Y	-0-					-0-
11	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	14129	2			Y	-0-					-0-
12	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			Y	-0-					-0-
01	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	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
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1735	-0-	-245	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	1593	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
08	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	2959	2			Y	-0-					12
09	3030	X	2971	-0-	-59	-0-	2971	2			Y	-0-					12
10	3131	X	3022	-0-	-109	-0-	3022	2			Y	-0-					12
11	3030	X	2912	-0-	-118	-0-	2912	2			Y	-0-					12
12	3131	X	3006	-0-	-125	-0-	3006	2			Y	-0-					12
01	3069	X	2898	-0-	-171	-0-	2898	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
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	267 17	1 9	2751	2	Y	15					63
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	257 36	1 9	2224	2	Y	33					96
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	267 6	1 9	2240	2	Y	5					101
11	2760	N	2443	-0-	-317	-0-	258 2	1 9	2183	2	Y	2	61	1			42
12	2604	N	2499	-0-	-105	-0-	266 28	1 9	2205	2	Y	25	2	1			65
01	2511	N	2164	-0-	-347	-0-	229 6	1 9	1929	2	Y	5					70

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 08/15/2025 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8360 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2449	N	2410	-0-	-39	-0-	2408	2	2	9	Y	2					9
*06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					9
*07	2449	N	871	-0-	-1578	-0-	871	2			Y	-0-					9
*08	3100	N	4391	-0-	1291	1291	4391	2			Y	-0-					9
*09	3000	N	10373	-0-	7373	8664	10373	2			Y	-0-					9
*10	3100	N	9973	-0-	6873	15537	9973	2			Y	-0-					9
*11	25437	X	9900	-0-	-15537	-0-	9900	2			Y	-0-					9
*12	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			Y	-0-					9
01	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			Y	-0-					9

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6930 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
09	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
11	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
12	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7680 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11032	2	43	9	Y	39					133
09	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10927	2	32	9	Y	29					162
10	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11138	2	46	9	Y	42	177	1			27
11	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10611	2	36	9	Y	33					60
12	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10299	2	40	9	Y	36					96
01	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9461	2	68	9	Y	62					158

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7453 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
09	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
10	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
11	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
12	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
01	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	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
08	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7339 - 9370

08	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
09	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
10	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
11	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
12	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
01	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

08	2263	X	2075	-0-	-188	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
09	2250	X	2174	-0-	-76	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
10	2325	X	1643	-0-	-682	-0-	1619	2	24	9	Y	22					22
11	2250	X	1464	-0-	-786	-0-	1444	2	20	9	Y	18	19	1			21
12	2232	N	689	-0-	-1543	-0-	689	2			Y	-0-	1	1			20
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					20

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6940 - 9660

08	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
09	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
10	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
11	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
12	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
01	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10167	2			N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6082	-0-	-68	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6171	-0-	-246	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6080	-0-	-130	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6333	-0-	-84	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4619	-0-	-1705	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

08	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2818	-0-	-92	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2858	-0-	-56	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
11	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2802	-0-	-112	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2707	-0-	-207	-0-	2707	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

08	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	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
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	267	1	6269	2	N	-0-					-0-
09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	258	1	6173	2	N	-0-					-0-
10	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	267	1	6447	2	N	-0-					-0-
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	258	1	5090	2	N	-0-					-0-
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	267	1	4915	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4349	-0-	-363	-0-	267	1	4082	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1410	-0-	-300	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1241	-0-	-559	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					10
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	22	1			-0-

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	7967	X	7770	-0-	-197	-0-	7770	2			Y	-0-					-0-
09	7650	X	7406	-0-	-244	-0-	7406	2			Y	-0-					-0-
10	7905	X	7467	-0-	-438	-0-	7467	2			Y	-0-					-0-
11	7590	X	7408	-0-	-182	-0-	7408	2			Y	-0-					-0-
12	7781	X	7435	-0-	-346	-0-	7435	2			Y	-0-					-0-
01	7781	X	7400	-0-	-381	-0-	7400	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
08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
09	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
10	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
11	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
12	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
01	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1525	-0-	-645	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1406	-0-	-547	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	450	N	174	-0-	-276	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	496	N	183	-0-	-313	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7973 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3650	-0-	-1420	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
10	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
11	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
12	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
01	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7545 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
09	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
10	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
11	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12777	2			N	-0-					-0-
12	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
01	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	12647	2			N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7668 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
01	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	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
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1469	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
08	2573	X	1671	-0-	-902	-0-	351	1	1320	2	Y	-0-					8
09	2640	X	1998	-0-	-642	-0-	349	1	1637	2	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
10	1984	N	1563	-0-	-421	-0-	323	1	1240	2	Y	-0-					-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	307	1	1380	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	293	1	1760	2	Y	-0-					-0-
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	286	1	1382	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
08	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
09	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
10	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
11	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
12	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
01	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	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
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
09	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
10	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
11	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
12	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	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
08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2511	-0-	-189	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2475	-0-	-129	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	1923	-0-	-743	-0-	1923	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
08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
09	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
10	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
12	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
01	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	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
08	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1551	-0-	-371	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1502	-0-	-178	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1662	-0-	-384	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	2087	-0-	-300	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	2164	-0-	-146	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2107	-0-	-280	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
11	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1384	-0-	-146	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	842	-0-	-832	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	815	-0-	-715	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	872	-0-	-709	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7463 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	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
08	930	N	763	-0-	-167	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	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
08	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 20H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3432	-0-	332	657	3432	2			N	-0-					-0-
09	3595	X	2938	-0-	-657	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2874	-0-	-195	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 34H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
01	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
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	353	1	3232	2	N	-0-					-0-
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	342	1	3249	2	N	-0-					-0-
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	353	1	3249	2	N	-0-					-0-
11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	342	1	3149	2	N	-0-					-0-
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	353	1	3093	2	N	-0-					-0-
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	353	1	2733	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 17H 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
08	7037	X	6078	-0-	-959	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5691	-0-	-1119	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6021	-0-	-272	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5846	-0-	-214	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5960	-0-	-302	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4783	-0-	-1293	-0-	4783	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
08	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1566	-0-	-234	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	543	-0-	543	543	543	2			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	2081	-0-	2081	2624	2081	2			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	1689	-0-	1689	4313	1689	2			N	-0-					-0-
01	5557	X	1244	-0-	-4313	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

08	4340	X	4152	-0-	-188	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3869	-0-	-331	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3804	-0-	-381	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3633	-0-	-417	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3735	-0-	-450	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3603	-0-	-551	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	478	-0-	-266	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	427	-0-	-317	-0-	427	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

08	1209	N	775	-0-	-434	-0-	775	2			Y	-0-					5
09	1140	N	828	-0-	-312	-0-	828	2			Y	-0-					5
10	1023	N	771	-0-	-252	-0-	771	2			Y	-0-					5
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	2			Y	-0-					5
12	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	2			Y	-0-					5
01	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	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
08	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5958	-0-	-672	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6400	-0-	-606	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6185	-0-	-655	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6494	-0-	-574	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6348	-0-	-720	-0-	6348	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
08	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
09	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
10	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
11	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	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
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1886	-0-	-346	-0-	1886	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
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	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
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	780	1	1879	2	Y	-0-					4
09	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	788	1	2184	2	Y	-0-					4
10	2542	N	1940	-0-	-602	-0-	768	1	1172	2	Y	-0-					4
11	2460	N	1691	-0-	-769	-0-	774	1	917	2	Y	-0-					4
12	2542	N	2358	-0-	-184	-0-	801	1	1557	2	Y	-0-					4
01	1953	N	1624	-0-	-329	-0-	810	1	814	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
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1435	2	8	9	Y	7					45
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1829	2	13	9	Y	12					57
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1753	2	22	9	Y	20					77
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1901	2	4	9	Y	4					81
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1141	2	2	9	Y	2	78	1			5
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1045	2	2	9	Y	2					7

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
08	3410	X	2898	-0-	-512	-0-	443	1	2455	2	Y	-0-					25
09	3300	X	2894	-0-	-406	-0-	395	1	2499	2	Y	-0-					25
10	3410	X	2524	-0-	-886	-0-	455	1	2069	2	Y	-0-					25
11	3300	X	2608	-0-	-692	-0-	403	1	2205	2	Y	-0-					25
12	3410	X	1308	-0-	-2102	-0-	422	1	886	2	Y	-0-					25
01	2976	X	2446	-0-	-530	-0-	346	1	2100	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4743	X	3651	-0-	-1092	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	3793	-0-	-797	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	3782	-0-	-961	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	3952	-0-	-578	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

08	1488	N	744	-0-	-744	-0-	744	2			Y	-0-					13
09	1320	N	825	-0-	-495	-0-	825	2			Y	-0-					13
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			Y	-0-					13
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			Y	-0-					13
12	868	N	718	-0-	-150	-0-	718	2			Y	-0-	12	1			1
*01	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			Y	-0-					1

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

08	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1031	-0-	-259	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1069	-0-	-264	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

08	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
09	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
10	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
11	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6289	-0-	-128	-0-	6289	2			N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7926 - 9791

08	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	375	1	6821	2	Y	-0-					35
09	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	363	1	6441	2	Y	-0-					35
10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	375	1	6183	2	Y	1					36
							1	9									
11	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	363	1	6404	2	Y	61	80	1			17
							67	9									
12	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	375	1	6563	2	Y	2	2	1			17
							2	9									
01	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	375	1	5723	2	Y	35					52
							39	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
09	2820	N	2779	-0-	-41	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2876	-0-	-38	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
11	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2757	-0-	-126	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 85H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7871 - 9800

08	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
09	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
10	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
11	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
12	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
01	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 33H RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

08	4309	X	4275	-0-	-34	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	4103	-0-	-187	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4116	-0-	-317	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
11	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			Y	-0-					-0-
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

08	3596	X	3136	-0-	-460	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3293	-0-	-187	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 14H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7453 - 9017

08	10912	X	10581	-0-	-331	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9813	-0-	-747	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	10270	-0-	-394	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	8732	-0-	-1558	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
12	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
01	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 71H RRCID -> 216592 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7515 - 10700

08	5673	X	5586	-0-	-87	-0-	5586	2			Y	-0-					-0-
09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			Y	-0-					-0-
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			Y	-0-					-0-
01	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	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
08	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	16024	2			N	-0-					-0-
09	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
10	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
11	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
12	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 54H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

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

WCCO 4 WELL #: 23H RRCID -> 216600 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7172 - 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
08	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	1593	-0-	-4767	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	2561	-0-	-4011	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
12	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
01	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 33V RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 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
08	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 34V RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 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
08	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1113	-0-	-207	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	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
08	620	N	324	-0-	-296	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7228 - 7520

08	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
09	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
10	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
11	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
01	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

08	7037	X	6915	-0-	-122	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6766	-0-	-44	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6957	-0-	-142	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6788	-0-	-82	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6918	-0-	-181	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6727	-0-	-279	-0-	6727	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

08	4557	X	3633	-0-	-924	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3688	-0-	-528	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2342	-0-	-1738	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	1872	-0-	-2406	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	968	-0-	-3310	-0-	968	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 35D RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

08	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	600	N	477	-0-	-123	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 86H RRCID -> 216656 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7561 - 9747

08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
09	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
11	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
12	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
01	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 8V RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	220	-0-	-803	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
01	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

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
08	1922	N	1615	-0-	-307	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1775	-0-	-115	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	1764	2	58	9	N	53					53
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					53
12	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	1723	2	42	9	N	38	91	1			-0-
01	1829	N	1453	-0-	-376	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

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
08	2697	N	2677	-0-	-20	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
09	2640	N	2022	-0-	-618	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2395	-0-	-333	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2164	-0-	-416	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2092	-0-	-295	-0-	2092	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
08	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	683	-0-	-2167	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
11	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	15899	2			N	-0-					-0-
12	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
01	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13464	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
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					40
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1830	2	18	9	Y	16					56
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1897	2	7	9	Y	6					62
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	2	2	9	Y	2	54	1			10
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-	2	1			8
01	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1131	2	10	9	Y	9					17

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			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
08	3844	X	2383	-0-	-1461	-0-	267	1	2116	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	258	1	3125	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3450	-0-	-239	-0-	267	1	3183	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3193	-0-	-377	-0-	258	1	2935	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3100	-0-	-403	-0-	267	1	2833	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	267	1	3484	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
08	3100	N	3930	-0-	830	830	3930	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2343	-0-	-657	173	2343	2			Y	-0-					-0-
10	208	N	35	-0-	-173	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
01	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1 WELL #: 14V RRCID -> 218293 COMPL. DATE 03/22/2021 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	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
08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			Y	-0-					-0-
09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-
10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			Y	-0-					-0-
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	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
08	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	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
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	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
08	465	N	264	-0-	-201	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	620	N	203	-0-	-417	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	558	N	168	-0-	-390	-0-	168	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
08	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
09	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
10	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
11	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
12	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
01	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	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
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	Y	5	39	1			10
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1	9	Y	1	1	1			10
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					10
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					10
12	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			Y	-0-					10
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	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
08	15345	X	14573	-0-	-772	-0-	14563	2	10	9	Y	9	23	1			-0-
09	14700	X	14013	-0-	-687	-0-	14013	2			Y	-0-					-0-
10	14911	X	14089	-0-	-822	-0-	14089	2			Y	-0-					-0-
11	14280	X	13528	-0-	-752	-0-	13528	2			Y	-0-					-0-
12	14725	X	13752	-0-	-973	-0-	13752	2			Y	-0-					-0-
01	14570	X	13077	-0-	-1493	-0-	13038	2	39	9	Y	35					35

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
08	638	X	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	388	1	2489	2	Y	-0-					33
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	375	1	2263	2	Y	4					37
							4	9									
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	388	1	2242	2	Y	20	57	1			-0-
							22	9									
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	375	1	2649	2	Y	20					20
							22	9									
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	388	1	2886	2	Y	20					40
							22	9									
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	338	1	2335	2	Y	32					72
							35	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
08	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2782	-0-	-158	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2832	-0-	-206	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
01	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 59H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7926 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
09	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
10	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
11	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
12	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
01	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	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
08	5084	X	4604	-0-	-480	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			Y	-0-					-0-
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			Y	-0-					-0-
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			Y	-0-					-0-
12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			Y	-0-					-0-
01	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	2085	-0-	-271	-0-	2084	2	1	9	Y	1					44
09	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	1874	2			Y	-0-					44
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2086	2	2	9	Y	2					46
11	2010	N	1888	-0-	-122	-0-	1888	2			Y	-0-					46
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2082	2	1	9	Y	1					47
01	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	1935	2	1	9	Y	1					48

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7125 - 10052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	19063	2			N	-0-					-0-
09	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	18412	2			N	-0-					-0-
10	18497	X	18497	-0-	-0-	-0-	18497	2			N	-0-					-0-
11	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	18069	2			N	-0-					-0-
12	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	18203	2			N	-0-					-0-
01	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	17850	2			N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 29V RRCID -> 223068 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 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
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 56V RRCID -> 223099 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1D RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 05/27/2021 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6830 - 8177

08	4712	X	4452	-0-	-260	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
09	4380	X	4318	-0-	-62	-0-	4318	2			Y	-0-					-0-
10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4280	-0-	-100	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7335 - 9418

08	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
09	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
10	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
11	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
12	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
01	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

08	3317	X	2755	-0-	-562	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2730	-0-	-600	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2713	-0-	-728	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2622	-0-	-708	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2593	-0-	-352	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2577	-0-	-244	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 03/03/2025 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7988 - 10280

08	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
09	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
10	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
11	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
12	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
01	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12956	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

08	3844	X	3728	-0-	-116	-0-	3724	2	4	9	Y	4					15
09	3630	X	3603	-0-	-27	-0-	3603	2			Y	-0-					15
10	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	3683	2	8	9	Y	7					22
11	3630	X	3616	-0-	-14	-0-	3607	2	9	9	Y	8					30
12	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	3719	2	9	9	Y	8	29	1			9
01	3720	X	3693	-0-	-27	-0-	3690	2	3	9	Y	3					12

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
08	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	569	1	5913	2	N	-0-					-0-
09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	572	1	6360	2	N	-0-					-0-
10	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	573	1	6613	2	N	-0-					-0-
11	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	537	1	6021	2	N	-0-					-0-
12	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	615	1	6557	2	N	-0-					-0-
01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	541	1	4697	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8174	-0-	-537	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	8112	-0-	-228	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8359	-0-	-228	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
11	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8470	-0-	-86	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
01	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4745	-0-	-91	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4617	-0-	-303	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4754	-0-	-423	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4733	-0-	-277	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4940	-0-	-237	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4485	-0-	-289	-0-	4485	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	267	1	2879	2	N	-0-					-0-
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	258	1	2816	2	N	-0-					-0-
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	267	1	2734	2	N	-0-					-0-
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	258	1	2620	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	267	1	2585	2	N	-0-					-0-
01	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	244	1	2046	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 87H RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
09	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11408	X	10395	-0-	-1013	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10252	-0-	-728	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10282	-0-	-1002	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10062	-0-	-588	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10369	-0-	-233	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9071	-0-	-1531	-0-	9071	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
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
RAWLE 4H UNIT 1 (AW)					WELL #: 1H	RRCID -> 224471					COMPL. DATE 09/26/2025		TOTAL DEPTH 7169		PERF. 7046 - 9527		
08	6138	X	2868	-0-	-3270	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
09	5640	X	809	-0-	-4831	-0-	740	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
10	68851	X	68851	-0-	-0-	-0-	68391	2	460	9	Y	418	190	1			228
11	71809	X	71809	-0-	-0-	-0-	71633	2	176	9	Y	160	388	1			-0-
12	68745	X	68745	-0-	-0-	-0-	68659	2	86	9	Y	78	78	1			-0-
*01	61713	X	61713	-0-	-0-	-0-	61464	2	249	9	Y	226	226	1			-0-
TUCKER, MARIE TRUST					WELL #: 1	RRCID -> 224516					COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6528		PERF. 7000 - 8647		
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	1			N	-0-					-0-
10	1426	N	228	-0-	-1198	-0-	228	1			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-					-0-
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	1			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					-0-
SLAY, C. W.					WELL #: 11	RRCID -> 224518					COMPL. DATE 05/10/2022		TOTAL DEPTH 7265		PERF. 7146 - 9553		
08	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
09	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
10	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
11	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
12	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
01	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
ELLIS, LEWIS GU					WELL #: 1	RRCID -> 224529					COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 7225 - 8654		
08	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	2001	-0-	-789	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-
12	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
FISCHER, SUZANNE					WELL #: 1	RRCID -> 224531					COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 6763		PERF. 7140 - 8944		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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		
08	6820	X	6203	-0-	-617	-0-	6203	2			Y	-0-					-0-
09	6630	X	5960	-0-	-670	-0-	5960	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	6240	-0-	-611	-0-	6240	2			Y	-0-					-0-
11	6630	X	5987	-0-	-643	-0-	5987	2			Y	-0-					-0-
12	6541	X	6510	-0-	-31	-0-	6510	2			Y	-0-					-0-
01	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	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
08	4247	X	3886	-0-	-361	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3966	-0-	-324	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4134	-0-	-299	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4036	-0-	-254	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3961	-0-	-255	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3596	-0-	-527	-0-	3596	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
08	589	N	374	-0-	-215	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	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
08	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
09	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
10	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
11	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
12	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
01	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	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
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	557	1	6240	2	Y	-0-					7
09	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	413	1	5131	2	Y	-0-					7
10	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			Y	-0-					7
11	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			Y	-0-					7
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	529	1	5392	2	Y	-0-					7
01	4588	X	4379	-0-	-209	-0-	557	1	3822	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
08	8029	X	7594	-0-	-435	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7547	-0-	-223	-0-	7387	2	160	9	N	145	145	1			-0-
10	8029	X	7398	-0-	-631	-0-	7376	2	22	9	N	20					20
11	7650	X	7639	-0-	-11	-0-	7523	2	116	9	N	105					125
12	7812	X	7386	-0-	-426	-0-	7361	2	25	9	N	23					148
01	7812	X	6876	-0-	-936	-0-	6812	2	64	9	N	58	172	1			34

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	353	1	3067	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3507	-0-	-3	-0-	342	1	3165	2	Y	-0-					-0-
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	353	1	3239	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3381	-0-	-69	-0-	342	1	3039	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	353	1	2985	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	1934	-0-	-1693	-0-	353	1	1581	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

08	3255	X	2604	-0-	-651	-0-	372	1	2232	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2567	-0-	-583	-0-	360	1	2207	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2592	-0-	-508	-0-	372	1	2220	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2466	-0-	-414	-0-	360	1	2106	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2725	-0-	-251	-0-	372	1	2353	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2278	-0-	-388	-0-	372	1	1906	2	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

08	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7975 - 8060

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	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

08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	267	1	1565	2	Y	-0-					-0-
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	258	1	1428	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	264	1	1627	2	Y	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	258	1	1593	2	Y	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	267	1	1620	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	263	1	1457	2	Y	-0-					-0-

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

08	4030	X	3901	-0-	-129	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3713	-0-	-37	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3800	-0-	-75	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3614	-0-	-166	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3817	-0-	-89	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3477	-0-	-429	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	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
08	3565	X	2268	-0-	-1297	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2930	-0-	-430	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	3167	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
08	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1118	2	10	9	Y	9					9

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
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	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
08	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	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
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	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
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1909	2	28	9	Y	25	54	1			1
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2127	2	13	9	Y	12	1	1			12
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1905	2	13	9	Y	12	24	1			-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1323	2	15	9	Y	14					14

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
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1469	2	26	9	Y	24	27	1			17
09	1410	N	1143	-0-	-267	-0-	1139	2	4	9	Y	4					21
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1525	2	8	9	Y	7	28	1			-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	1440	2	8	9	Y	7					7

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
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	328	1	1714	2	Y	-0-					-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	321	1	1677	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	315	1	1782	2	Y	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	303	1	1800	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	317	1	1647	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1695	-0-	-413	-0-	311	1	1384	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
08	3782	X	3653	-0-	-129	-0-	3570	2	83	9	Y	75	74	1			2
09	3540	X	3504	-0-	-36	-0-	3504	2			Y	-0-	1	1			1
10	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	3567	2			Y	-0-					1
11	3540	X	3521	-0-	-19	-0-	3449	2	72	9	Y	65	63	1			3
12	3658	X	3577	-0-	-81	-0-	3577	2			Y	-0-	2	1			1
01	3658	X	3155	-0-	-503	-0-	3155	2			Y	-0-					1

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	267	1	2106	2	Y	49	46	1			3
							54	9									
09	2580	N	2565	-0-	-15	-0-	258	1	2293	2	Y	13	16	1			-0-
							14	9									
10	2697	N	2573	-0-	-124	-0-	267	1	2306	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2186	-0-	-154	-0-	258	1	1928	2	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2300	-0-	-366	-0-	267	1	1970	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
01	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	267	1	2831	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
08	8556	X	7473	-0-	-1083	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	8034	-0-	-246	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8067	-0-	-365	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
11	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8029	-0-	-279	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7704	-0-	-604	-0-	7704	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
08	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
09	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
11	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
12	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
01	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	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
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
09	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
10	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	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
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	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
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2696	-0-	-274	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2355	-0-	-714	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2331	-0-	-738	-0-	2331	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
08	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
09	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
10	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
11	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
12	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
01	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	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
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2040	2	22	9	Y	20	39	1			1
09	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1816	2	7	9	Y	6	1	1			6
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2084	2	7	9	Y	6					12
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					12
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2010	2	42	9	Y	38	50	1			-0-
01	1922	N	1656	-0-	-266	-0-	1638	2	18	9	Y	16					16

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
08	7781	X	6973	-0-	-808	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
09	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7155	-0-	-564	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7415	-0-	-55	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7705	-0-	-138	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6663	-0-	-1180	-0-	6663	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
08	3379	X	3142	-0-	-237	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3402	-0-	-39	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	3376	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
08	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
09	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
10	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
11	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
12	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
01	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8012 - 10290

08	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
10	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
12	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7037 - 9803

08	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
09	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
10	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	15360	2			N	-0-					-0-
11	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
12	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
01	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	14022	2			N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

08	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		266	-0-	266	267	266	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		276	-0-	276	543	276	1			N	-0-					-0-
11	1046	X	503	-0-	-543	-0-	396	1	107	2	N	-0-					-0-
12	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	310	1	1368	2	N	-0-					-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	242	1	1343	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

08	9858	X	9451	-0-	-407	-0-	9451	2			Y	-0-					-0-
09	9570	X	8887	-0-	-683	-0-	8887	2			Y	-0-					-0-
10	9889	X	9381	-0-	-508	-0-	9381	2			Y	-0-					-0-
11	9570	X	9092	-0-	-478	-0-	9092	2			Y	-0-					-0-
12	9703	X	9362	-0-	-341	-0-	9362	2			Y	-0-					-0-
01	9455	X	9388	-0-	-67	-0-	9388	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 60H RRCID -> 225415 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 9615

08	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
09	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
10	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
11	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
12	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
01	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2			N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7338 - 9104

08	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
09	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
10	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
11	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
12	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	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
08	8215	X	7496	-0-	-719	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7697	-0-	-73	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7719	-0-	-310	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7696	-0-	-74	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7290	-0-	-677	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7496	-0-	-471	-0-	7496	2			N	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	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

08	5890	X	5623	-0-	-267	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5417	-0-	-313	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5538	-0-	-383	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5379	-0-	-351	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5511	-0-	-317	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5265	-0-	-346	-0-	5265	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

08	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 81V RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

08	4030	X	3814	-0-	-216	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3607	-0-	-203	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3306	-0-	-476	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	1716	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
08	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
09	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
10	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
11	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
12	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
01	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12404	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7970 - 10233

08	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
09	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
10	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
11	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
12	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

08	2325	N	1381	-0-	-944	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1779	-0-	-381	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1283	-0-	-453	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

08	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1717	-0-	-174	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	7440	X	6926	-0-	-514	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6806	-0-	-94	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5375	-0-	-1693	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	2488	-0-	-4352	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	5363	-0-	-1705	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	4809	-0-	-2228	-0-	4809	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

08	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
09	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
10	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5456	-0-	-664	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
12	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
01	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
GARRETT, RUFUS			WELL #: 21	RRCID -> 226627	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 7331	PERF. 7745 - 10249										
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
CARTER FAMILY TRUST			WELL #: 3	RRCID -> 226628	COMPL. DATE 05/20/2022	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 7540 - 9837										
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
09	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
12	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
01	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
HOYL, DALE			WELL #: 5	RRCID -> 226631	COMPL. DATE 11/09/2022	TOTAL DEPTH 7526	PERF. 7579 - 9550										
08	2573	X	2562	-0-	-11	-0-	353	1	2209	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	2024	-0-	-466	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
10	2573	X	2001	-0-	-572	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
11	2490	X	1854	-0-	-636	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
12	2573	X	1867	-0-	-706	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	1714	-0-	-859	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
DAWSON, J. D.			WELL #: 1	RRCID -> 226635	COMPL. DATE 11/10/2006	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7610 - 8064										
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1048	-0-	-302	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	897	-0-	-312	-0-	897	2			N	-0-					-0-
LIPSCOMB, K. P. GU			WELL #: 14	RRCID -> 226639	COMPL. DATE 12/02/2021	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 8048 - 10090										
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
10	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
11	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
VEALE RANCH			WELL #: 17	RRCID -> 226668	COMPL. DATE 10/26/2023	TOTAL DEPTH 6683	PERF. 7300 - 9502										
08	5766	X	4877	-0-	-889	-0-	441	1	4436	2	Y	-0-					19
09	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	334	1	5403	2	Y	11	30	1			-0-
							12	9									
10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	405	1	5820	2	Y	-0-					-0-
11	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	404	1	5703	2	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5682	-0-	-270	-0-	449	1	5233	2	Y	-0-					-0-
01	6231	X	5511	-0-	-720	-0-	406	1	5105	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
08	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
09	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
10	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
11	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
12	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
01	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

08	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
09	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
10	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
11	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
12	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
01	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7246 - 9064

08	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
09	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
10	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
11	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
12	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
01	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
11	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7474 - 9432

08	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	13526	2			Y	-0-					-0-
09	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11778	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
10	13299	X	9596	-0-	-3703	-0-	9596	2			Y	-0-					-0-
11	12870	X	9344	-0-	-3526	-0-	9344	2			Y	-0-					-0-
12	13299	X	9435	-0-	-3864	-0-	9372	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
01	13299	X	9334	-0-	-3965	-0-	9334	2			Y	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7422 - 10242

08	7440	X	6638	-0-	-802	-0-	6610	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
09	7200	X	6480	-0-	-720	-0-	6480	2			Y	-0-					-0-
10	7192	X	7075	-0-	-117	-0-	7075	2			Y	-0-					-0-
11	6930	X	6889	-0-	-41	-0-	6889	2			Y	-0-					-0-
12	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			Y	-0-					-0-
01	7068	X	6163	-0-	-905	-0-	6163	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
08	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			Y	-0-					-0-
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			Y	-0-					-0-
10	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			Y	-0-					-0-
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			Y	-0-					-0-
12	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			Y	-0-					-0-
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	640	-0-	-110	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			Y	-0-					6
09	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	1246	2			Y	-0-					6
10	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2			Y	-0-					6
11	1260	N	1037	-0-	-223	-0-	1037	2			Y	-0-					6
12	1302	N	934	-0-	-368	-0-	934	2			Y	-0-					6
01	1209	N	856	-0-	-353	-0-	856	2			Y	-0-					6

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					6
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					6
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					6
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					6
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					6
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					6

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7818 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
09	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
12	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
01	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 38H RRCID -> 227001 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8013 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7379	-0-	-340	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6847	-0-	-623	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6911	-0-	-808	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7344	-0-	-126	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
12	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
01	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	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
08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
09	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
10	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
11	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
12	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	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
08	3441	X	3148	-0-	-293	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2941	-0-	-389	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2998	-0-	-443	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2544	-0-	-606	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2253	-0-	-909	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2397	-0-	-765	-0-	2397	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
08	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
09	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
10	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
11	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
12	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
01	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	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
08	9052	X	8679	-0-	-373	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8695	-0-	-65	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8791	-0-	-261	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8392	-0-	-278	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8818	-0-	-172	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8634	-0-	-356	-0-	8634	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
08	4681	X	1952	-0-	-2729	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	995	-0-	-3535	-0-	995	2			N	-0-					-0-
10	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
11	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4330	-0-	-568	-0-	4330	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
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	267	1	4555	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4673	-0-	-397	-0-	258	1	4415	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	4709	-0-	-530	-0-	267	1	4442	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	2355	-0-	-2715	-0-	232	1	2123	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	1535	-0-	-3456	-0-	267	1	1268	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4404	-0-	-432	-0-	245	1	4159	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 76H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
01	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	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
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	1238	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
08	3968	X	3579	-0-	-389	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3322	-0-	-518	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3252	-0-	-685	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3298	-0-	-242	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3097	-0-	-468	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3105	-0-	-460	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 7H RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
09	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
10	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
11	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
12	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
01	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 55H RRCID -> 227608 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6990 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			Y	-0-					-0-
11	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			Y	-0-					-0-
12	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12352	2			Y	-0-					-0-
01	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	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
08	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11225	-0-	-985	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11276	-0-	-1341	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
11	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
12	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	12912	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	11090	-0-	-1527	-0-	11090	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
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	372	1	4349	2	Y	-0-					20
09	3960	X	633	-0-	-3327	-0-	360	1	273	2	Y	-0-					20
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	424	1	4245	2	Y	-0-					20
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	258	1	3762	2	Y	-0-					20
12	4092	X	3449	-0-	-643	-0-	267	1	3182	2	Y	-0-					20
01	4092	X	2231	-0-	-1861	-0-	267	1	1964	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
08	4278	X	4223	-0-	-55	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3715	-0-	-425	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3949	-0-	-236	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3888	-0-	-192	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 77H RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	267	1	3095	2	N	-0-			-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	258	1	3040	2	N	-0-			-0-
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	267	1	2730	2	N	-0-			-0-
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	258	1	2648	2	N	-0-			-0-
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	267	1	2724	2	N	-0-			-0-
01	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	267	1	2239	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

08	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	2			N	-0-			-0-
09	510	N	357	-0-	-153	-0-	357	2			N	-0-			-0-
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-			-0-
11	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-			-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
09	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-			-0-
10	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-			-0-
11	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-			-0-
12	2418	X	2396	-0-	-22	-0-	2396	2			N	-0-			-0-
01	2418	X	2148	-0-	-270	-0-	2148	2			N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-			-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

08	5084	X	4934	-0-	-150	-0-	4934	2			Y	-0-			-0-
09	4740	X	4670	-0-	-70	-0-	4670	2			Y	-0-			-0-
10	4898	X	4745	-0-	-153	-0-	4745	2			Y	-0-			-0-
11	4770	X	4592	-0-	-178	-0-	4592	2			Y	-0-			-0-
12	4929	X	4750	-0-	-179	-0-	4750	2			Y	-0-			-0-
01	4929	X	4846	-0-	-83	-0-	4846	2			Y	-0-			-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

08	4836	X	2996	-0-	-1840	-0-	2996	2			N	-0-			-0-
09	4680	X	4281	-0-	-399	-0-	4281	2			N	-0-			-0-
10	4774	X	4467	-0-	-307	-0-	4467	2			N	-0-			-0-
11	4530	X	4235	-0-	-295	-0-	4235	2			N	-0-			-0-
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-			-0-
01	4464	X	4432	-0-	-32	-0-	4432	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

08	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-			-0-
09	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-			-0-
10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-			-0-
11	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-			-0-
12	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-			-0-
01	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 25H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	1759	-0-	-814	-0-	267	1	1492	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2028	-0-	-462	-0-	258	1	1770	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3237	-0-	137	137	267	1	2970	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2953	-0-	-47	90	258	1	2695	2	N	-0-					-0-
12	2788	N	2698	-0-	-90	-0-	267	1	2431	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	1248	-0-	-1325	-0-	267	1	981	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
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					10
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					10
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					10
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					10
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					10
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	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
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
12	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	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
08	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	679	-0-	-65	-0-	671	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	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
08	5456	X	5285	-0-	-171	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4808	-0-	-472	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4997	-0-	-397	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4925	-0-	-265	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4966	-0-	-397	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4595	-0-	-675	-0-	4595	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
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3026	-0-	-244	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2722	-0-	-878	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3067	-0-	-653	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3214	-0-	-506	-0-	3214	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
08	4991	X	4843	-0-	-148	-0-	263	1	4580	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4554	-0-	-126	-0-	263	1	4291	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	254	1	4128	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	3357	-0-	-1443	-0-	259	1	3098	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4575	-0-	-385	-0-	388	1	4187	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	3147	-0-	-1689	-0-	324	1	2823	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
08	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
09	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
11	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
12	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
01	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	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
08	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	353	1	2662	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2858	-0-	-142	-0-	342	1	2516	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	353	1	2393	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2644	-0-	-296	-0-	342	1	2302	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	348	1	2426	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2492	-0-	-515	-0-	353	1	2139	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
08	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	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
08	589	N	326	-0-	-263	-0-	326	2			Y	-0-					8
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					8
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					8
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					8
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					8
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	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
08	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
09	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
10	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
11	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
12	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8449	-0-	-324	-0-	8449	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 40H RRCID -> 227668 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7440 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
09	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
10	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
11	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
12	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
01	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12722	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
08	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
09	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
10	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
11	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
12	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
01	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	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
*08	0	W	1165	-0-	1165	1165	1113	2	52	9	Y	47	46	1			44
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	1165					Y	-0-	1	1			43
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1165					Y	-0-					43
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1165					Y	-0-					43
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1165					Y	-0-					43
01	0	W	-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

08	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

08	8308	X	7737	-0-	-571	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7958	-0-	-202	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8115	-0-	-317	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	8065	-0-	-95	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	8160	-0-	-55	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7825	-0-	-390	-0-	7825	2			N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	755	1	3009	2	Y	55	54	1			1
							61	9									
09	3510	X	3283	-0-	-227	-0-	711	1	2572	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3627	X	2873	-0-	-754	-0-	737	1	2136	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3383	-0-	-127	-0-	731	1	2652	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3442	-0-	-185	-0-	755	1	2687	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	2708	-0-	-919	-0-	755	1	1953	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

08	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
09	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
10	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
11	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
12	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
01	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7523 - 10141

08	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
09	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
10	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
11	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
12	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
01	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	2638	-0-	-2663	-0-	901	1	1737	2	N	-0-					-0-
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	881	1	5265	2	N	-0-					-0-
10	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	832	1	5627	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	5013	-0-	-117	-0-	879	1	4134	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	3488	-0-	-1813	-0-	863	1	2625	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	3104	-0-	-2197	-0-	908	1	2196	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	179	1	3092	2	Y	-0-					8
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	162	1	3043	2	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
10	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	180	1	2836	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3121	-0-	-59	-0-	163	1	2958	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3314	-0-	-3	-0-	159	1	3155	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2753	-0-	-564	-0-	180	1	2573	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
09	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7093 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
09	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
10	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
11	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
12	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
01	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			N	-0-					-0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	2680	2	52	9	Y	47	46	1			1
09	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
12	2976	N	2796	-0-	-180	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
01	2821	N	2621	-0-	-200	-0-	2621	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
08	3224	X	2823	-0-	-401	-0-	322	1	2501	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3077	-0-	-43	-0-	303	1	2774	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2905	-0-	-319	-0-	391	1	2514	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2877	-0-	-243	-0-	304	1	2573	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2900	-0-	-293	-0-	360	1	2540	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2121	-0-	-1072	-0-	315	1	1806	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 10H RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	372	1	3381	2	N	-0-					-0-
09	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	360	1	1923	2	N	-0-					-0-
10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	372	1	4318	2	N	-0-					-0-
11	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	360	1	3632	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	372	1	3379	2	N	-0-					-0-
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	372	1	2382	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	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
08	3348	X	2917	-0-	-431	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2367	-0-	-753	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2337	-0-	-918	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2229	-0-	-921	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	637	-0-	-2618	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					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
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3074	-0-	-106	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3149	-0-	-137	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	3125	-0-	-161	-0-	3125	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	279	1	5182	2	N	-0-			-0-
09	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	270	1	5532	2	N	-0-			-0-
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	279	1	4768	2	N	-0-			-0-
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	270	1	4604	2	N	-0-			-0-
12	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	279	1	5719	2	N	-0-			-0-
01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	225	1	5292	2	N	-0-			-0-

WCCO 4 WELL #: 56H RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-			-0-
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-			-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-			-0-
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-			-0-
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-			-0-
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-			-0-

DCCO 3 WELL #: 69H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10900

08	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-			-0-
09	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-			-0-
10	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-			-0-
11	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-			-0-
12	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-			-0-
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-			-0-

DCCO 4 WELL #: 35H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	267	1	3144	2	N	-0-			-0-
09	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	258	1	2140	2	N	-0-			-0-
10	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	267	1	2392	2	N	-0-			-0-
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	258	1	3631	2	N	-0-			-0-
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	267	1	3863	2	N	-0-			-0-
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	267	1	3278	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

08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-			-0-
09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-			-0-
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-			-0-
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-			-0-
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-			-0-
01	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-			-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-			-0-
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-			-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	3887	2			N	-0-			-0-
09	3960	X	3854	-0-	-106	-0-	3854	2			N	-0-			-0-
10	4092	X	3952	-0-	-140	-0-	3952	2			N	-0-			-0-
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-			-0-
12	3968	X	3913	-0-	-55	-0-	3913	2			N	-0-			-0-
01	3968	X	3429	-0-	-539	-0-	3429	2			N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

08	3596	X	195	-0-	-3401	-0-	195	2			N	-0-			-0-
09	3030	X	270	-0-	-2760	-0-	270	2			N	-0-			-0-
10	1922	X	45	-0-	-1877	-0-	45	2			N	-0-			-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-			-0-
01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

08	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	558	1	6077	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	6220	-0-	-50	-0-	527	1	5693	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	6279	-0-	-200	-0-	558	1	5721	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	5844	-0-	-426	-0-	540	1	5304	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	6211	-0-	-268	-0-	557	1	5654	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	5048	-0-	-1431	-0-	455	1	4593	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 05/05/2025 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8051 - 10180

08	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10315	2			N	-0-			-0-
09	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-			-0-
10	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			N	-0-			-0-
11	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2			N	-0-			-0-
12	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-			-0-
01	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7183 - 8945

08	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-			-0-
09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-			-0-
10	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-			-0-
11	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-			-0-
12	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-			-0-
01	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

08	3162	X	673	-0-	-2489	-0-	673	2			N	-0-			-0-
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-			-0-
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-			-0-
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-			-0-
12	3441	X	3113	-0-	-328	-0-	3113	2			N	-0-			-0-
01	3441	X	2972	-0-	-469	-0-	2972	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
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4475	-0-	-237	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4501	-0-	-89	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4543	-0-	-200	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3997	-0-	-593	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4123	-0-	-558	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3961	-0-	-689	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

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

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			Y	-0-					15
09	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			Y	-0-					15
10	5549	X	5442	-0-	-107	-0-	5442	2			Y	-0-					15
11	5460	X	4853	-0-	-607	-0-	4853	2			Y	-0-					15
12	5642	X	4902	-0-	-740	-0-	4902	2			Y	-0-					15
01	5642	X	5109	-0-	-533	-0-	5109	2			Y	-0-					15

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 75H RRCID -> 230126 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7485 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
09	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
10	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
11	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
12	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
01	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	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
08	6014	X	4975	-0-	-1039	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5479	-0-	-761	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5760	-0-	-688	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5769	-0-	-471	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
12	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5439	-0-	-327	-0-	5439	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
08	837	N	566	-0-	-271	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	424	-0-	-356	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	388	-0-	-387	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	331	-0-	-209	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	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
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1527	2	9	9	Y	8	23	1			5
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1414	2	6	9	Y	5					10
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1555	2	6	9	Y	5	10	1			5
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					5
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					5
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1360	2	9	9	Y	8					13

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
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3936	-0-	-144	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3651	-0-	-565	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	3931	-0-	-285	-0-	3931	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
08	10106	X	9709	-0-	-397	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9531	-0-	-219	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9781	-0-	-294	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9492	-0-	-258	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9621	-0-	-330	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9429	-0-	-429	-0-	9429	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
08	4092	X	3876	-0-	-216	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3890	-0-	-70	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	1160	-0-	-2932	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
12	27390	X	27390	-0-	-0-	-0-	27390	2			N	-0-					-0-
01	21611	X	21611	-0-	-0-	-0-	21611	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
11	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	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
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3312	2	3	9	Y	3					3
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					3

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
12	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4002	-0-	-152	-0-	4002	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
08	3999	X	3590	-0-	-409	-0-	267	1	3323	2	Y	-0-					-0-
09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	258	1	4988	2	Y	-0-					-0-
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	267	1	5174	2	Y	-0-					-0-
11	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	258	1	5482	2	Y	-0-					-0-
12	5425	X	4568	-0-	-857	-0-	267	1	4301	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	4067	-0-	-1389	-0-	267	1	3800	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
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	548	1	4215	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4492	-0-	-8	-0-	530	1	3948	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	547	1	3996	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4133	-0-	-367	-0-	529	1	3604	2	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4186	-0-	-464	-0-	546	1	3640	2	Y	-0-					-0-
01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	515	1	4164	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
08	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
09	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	15541	2			N	-0-					-0-
10	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
11	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
12	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13633	2			N	-0-					-0-
01	16443	X	16443	-0-	-0-	-0-	16443	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
08	4402	X	4105	-0-	-297	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	3893	-0-	-367	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4521	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
11	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			Y	-0-					-0-
12	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6017	2	44	9	Y	40					40
01	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5171	2	34	9	Y	31	71	1			-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
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	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
08	4371	X	3046	-0-	-1325	-0-	267	1	2779	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3945	-0-	-285	-0-	258	1	3687	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	267	1	3756	2	N	-0-					-0-
11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	258	1	4262	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3835	-0-	-257	-0-	265	1	3570	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	2647	-0-	-1445	-0-	242	1	2405	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
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
01	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
10	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2			Y	-0-					-0-
11	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			Y	-0-					-0-
12	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10359	2	3	9	Y	3					3
01	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9369	2	107	9	Y	97					100

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
08	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	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
08	6665	X	5094	-0-	-1571	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5017	-0-	-1403	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
11	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
12	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
01	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	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
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2170	-0-	-230	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2234	-0-	-153	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2328	-0-	-222	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	2060	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
08	6727	X	6563	-0-	-164	-0-	6563	2			Y	-0-					-0-
09	6480	X	6446	-0-	-34	-0-	6289	2	157	9	Y	143	143	1			-0-
10	6696	X	6614	-0-	-82	-0-	6569	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
11	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			Y	-0-					-0-
12	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7112	2	102	9	Y	93					93
01	6665	X	6177	-0-	-488	-0-	6151	2	26	9	Y	24	91	1			26

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
08	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
09	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
10	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
11	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
12	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
01	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	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
08	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	403	X	38	-0-	-365	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	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
08	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			Y	-0-					-0-
09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
11	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			Y	-0-					-0-
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4763	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	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
08	5704	X	1999	-0-	-3705	-0-	432	1	1567	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	1611	-0-	-3909	-0-	813	1	798	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	3605	-0-	-1262	-0-	547	1	3058	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3210	-0-	-900	-0-	360	1	2850	2	N	-0-					-0-
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	267	1	4028	2	N	-0-					-0-
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	267	1	3730	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
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2151	-0-	-159	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2257	-0-	-130	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2197	-0-	-113	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2038	-0-	-225	-0-	2038	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	2741	-0-	-2219	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4487	-0-	-223	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4761	-0-	-75	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4585	-0-	-95	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4603	-0-	-233	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3819	-0-	-955	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

08	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			Y	-0-					-0-
09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			Y	-0-					-0-
10	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			Y	-0-					-0-
11	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	1905	-0-	-3365	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
01	5270	X	2528	-0-	-2742	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

08	2821	N	2620	-0-	-201	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2582	-0-	-178	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3234	-0-	234	234	3234	2			N	-0-					-0-
12	2960	N	2726	-0-	-234	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2211	-0-	-672	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6665	X	6005	-0-	-660	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5900	-0-	-220	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5951	-0-	-373	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	3580	-0-	-2330	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4069	-0-	-2038	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4045	-0-	-2062	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3221	-0-	-79	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
10	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3107	-0-	-373	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3232	-0-	-364	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3159	-0-	-437	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

08	3255	X	2550	-0-	-705	-0-	2550	2			Y	-0-					3
09	2970	X	2616	-0-	-354	-0-	2616	2			Y	-0-					3
10	2759	X	2359	-0-	-400	-0-	2345	2	14	9	Y	13					16
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2885	2	13	9	Y	12					28
12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2866	2	8	9	Y	7	35	1			-0-
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 6H 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
08	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
09	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
11	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
12	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8845 - 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
08	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
10	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
12	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6668	-0-	-307	-0-	6668	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	N	2235	-0-	-617	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
09	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
10	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3013	-0-	13	13	3013	2			N	-0-					-0-
12	3087	N	3074	-0-	-13	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
01	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7573 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	267	1	3633	2	Y	32	1	1			52
							35	9									
01	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	206	1	2375	2	Y	23	66	1			9
							25	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2266	-0-	-121	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2312	-0-	-58	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			Y	-0-					-0-
09	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			Y	-0-					-0-
10	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			Y	-0-					-0-
11	8190	X	8169	-0-	-21	-0-	8169	2			Y	-0-					-0-
12	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			Y	-0-					-0-
01	8463	X	8441	-0-	-22	-0-	8441	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 55H RRCID -> 231264 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4363	-0-	-163	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

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

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7190 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
11	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
12	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6640	-0-	-242	-0-	6640	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	2154	-0-	-109	-0-	2115	2	39	9	Y	35	34	1			1
09	2190	X	2052	-0-	-138	-0-	2052	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1895	-0-	-213	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		3061	-0-	3061	8437	3061	2			Y	-0-					-0-
09	11116	X	2679	-0-	-8437	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2514	-0-	-369	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2107	-0-	-683	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2197	-0-	-686	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	1802	-0-	-1081	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7502 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
09	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
10	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
11	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
12	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
01	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7519 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
10	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
11	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
12	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
01	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	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
08	3906	X	3550	-0-	-356	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3623	-0-	-157	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3713	-0-	-193	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3817	-0-	-58	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3729	-0-	-22	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 15H RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4651	-0-	-154	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-
10	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
11	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			Y	-0-					-0-
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	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
08	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8476	2	9	9	Y	8	34	1			9
09	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8141	2	17	9	Y	15	1	1			23
10	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8231	2	10	9	Y	9	29	1			3
11	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7910	2	18	9	Y	16					19
12	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8060	2	15	9	Y	14					33
01	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7852	2	26	9	Y	24					57

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	8990	X	5840	-0-	-3150	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7287	-0-	-1323	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8620	-0-	-277	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
11	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8384	-0-	-172	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7826	-0-	-792	-0-	7826	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
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	839	1	2065	2	N	-0-					-0-
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	812	1	2413	2	N	-0-					-0-
10	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	839	1	1340	2	N	-0-					-0-
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	812	1	1837	2	N	-0-					-0-
12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	839	1	1719	2	N	-0-					-0-
01	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	719	1	1511	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
08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	267	1	2369	2	N	-0-					-0-
09	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	258	1	2226	2	N	-0-					-0-
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	267	1	2344	2	N	-0-					-0-
11	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	258	1	2469	2	N	-0-					-0-
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	267	1	2559	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3209	-0-	109	109	267	1	2942	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
08	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2554	-0-	-146	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2424	-0-	-66	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2596	-0-	-39	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 57H RRCID -> 231840 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7515 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
11	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
12	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
01	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	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
08	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
09	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
12	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
01	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	14391	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
08	5363	X	4991	-0-	-372	-0-	4991	2			Y	-0-					-0-
09	5190	X	4642	-0-	-548	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	4542	-0-	-666	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4711	-0-	-239	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	4892	-0-	-99	-0-	4873	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	4991	X	4669	-0-	-322	-0-	4669	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
08	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
09	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
10	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
12	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
01	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	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
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	239	1	4376	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	258	1	4872	2	N	-0-					-0-
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	267	1	4673	2	N	-0-					-0-
11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	258	1	4556	2	N	-0-					-0-
12	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	267	1	928	2	N	-0-					-0-
01	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	267	1	4485	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
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
09	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
10	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
11	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
12	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
01	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	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
08	5518	X	5256	-0-	-262	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5111	-0-	-169	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5241	-0-	-184	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5088	-0-	-132	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5219	-0-	-144	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4865	-0-	-405	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2569	-0-	-101	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2339	-0-	-265	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	1261	-0-	-1405	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1196	-0-	-1129	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7449 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
11	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
12	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4036	-0-	-180	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4194	-0-	-36	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4216	-0-	-155	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4174	-0-	-56	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3755	-0-	-585	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7099 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	8103	-0-	-1600	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	9054	-0-	-336	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8974	-0-	-729	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8440	-0-	-950	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8468	-0-	-1235	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	7209	-0-	-2153	-0-	7209	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 10H RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	150	-0-	-3415	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7830 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7599	2	88	9	Y	80	79	1			1
09	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7313	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
11	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7180	2	25	9	Y	23					23
12	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7626	2	34	9	Y	31					54
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6788	2	43	9	Y	39	86	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4 WELL #: 84H RRCID -> 233084 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7228 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
09	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
10	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
12	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
01	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2316	-0-	-567	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2580	-0-	-180	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2547	-0-	-305	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2345	-0-	-235	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2416	-0-	-250	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2478	-0-	-188	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	2271	-0-	-302	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2439	-0-	-51	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2478	-0-	-95	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2332	-0-	-148	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 85H RRCID -> 233125 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7146 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			Y	-0-					-0-
09	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			Y	-0-					-0-
10	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			Y	-0-					-0-
11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			Y	-0-					-0-
12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			Y	-0-					-0-
01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X	5462	-0-	-521	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5293	-0-	-347	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5052	-0-	-590	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4826	-0-	-454	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5359	-0-	-97	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4018	-0-	-1438	-0-	4018	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5207	-0-	-683	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5369	-0-	-331	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5396	-0-	-308	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5229	-0-	-320	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5058	-0-	-491	-0-	5058	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	210	-0-	-441	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5435	-0-	2435	2435	5435	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	845	-0-	-2255	180	845	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-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
08	1488	N	881	-0-	-607	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	840	N	159	-0-	-681	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	217	-0-	-1271	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	193	-0-	-923	-0-	193	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
09	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
11	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6995 - 9240

08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
09	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2266	-0-	-1330	-0-	2266	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4467	-0-	-153	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
10	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4276	-0-	-746	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3520	-0-	-1502	-0-	3520	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

08	4185	X	4023	-0-	-162	-0-	353	1	3670	2	N	-0-					-0-
09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	342	1	3736	2	N	-0-					-0-
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	353	1	4035	2	N	-0-					-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	342	1	3770	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4196	-0-	-20	-0-	353	1	3843	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4049	-0-	-353	-0-	353	1	3696	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

08	4495	X	4287	-0-	-208	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3923	-0-	-427	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	4041	-0-	-206	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3979	-0-	-161	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3829	-0-	-449	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	2909	-0-	-1369	-0-	2909	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
08	3162	X	2457	-0-	-705	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2748	-0-	-312	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2710	-0-	-452	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2539	-0-	-491	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2530	-0-	-539	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2810	-0-	-42	-0-	2810	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
08	2852	X	2692	-0-	-160	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	1331	-0-	-1489	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	993	-0-	-1921	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	1853	-0-	-967	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	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
08	5673	X	5397	-0-	-276	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5043	-0-	-447	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5023	-0-	-650	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5246	-0-	-244	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5177	-0-	-496	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4980	-0-	-414	-0-	4980	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
08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5373	-0-	-357	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5685	-0-	-236	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5604	-0-	-126	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5595	-0-	-326	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5549	-0-	-372	-0-	5549	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
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	1087	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
08	7347	X	6459	-0-	-888	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6841	-0-	-179	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6946	-0-	-308	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6784	-0-	-146	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
12	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6681	-0-	-387	-0-	6681	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 11H 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
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	267	1	3672	2	N	-0-					-0-
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	258	1	3915	2	N	-0-					-0-
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	267	1	3866	2	N	-0-					-0-
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	258	1	3613	2	N	-0-					-0-
12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	267	1	3967	2	N	-0-					-0-
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	267	1	3259	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	267	1	3752	2	Y	-0-					22
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	258	1	3301	2	Y	-0-					22
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	267	1	3251	2	Y	-0-					22
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	258	1	3118	2	Y	-0-					22
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	267	1	3237	2	Y	-0-					22
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	232	1	3693	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	5057	-0-	-151	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4661	-0-	-349	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4807	-0-	-246	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	1238	2	3	9	Y	3					3
10	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1311	2	24	9	Y	22					25
11	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	1240	2	6	9	Y	5					30
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1273	2	12	9	Y	11	41	1			-0-
01	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1148	2	3	9	Y	3					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
09	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
11	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
12	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
01	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3805	-0-	805	805	3805	2			N	-0-					-0-
10	4767	X	3962	-0-	-805	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
10	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
01	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4565	-0-	-364	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4640	-0-	-130	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4688	-0-	-241	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4255	-0-	-515	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4510	-0-	-295	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	2039	-0-	-2766	-0-	2039	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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
08	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
10	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
12	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
01	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	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
08	8866	X	8271	-0-	-595	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7640	-0-	-790	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7550	-0-	-944	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7849	-0-	-161	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7985	-0-	-292	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	5714	-0-	-2563	-0-	5714	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
08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4958	-0-	-2	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4679	-0-	-691	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5178	-0-	-371	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	3719	-0-	-1830	-0-	3719	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
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	408	1	4396	2	N	-0-					-0-
09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	395	1	4396	2	N	-0-					-0-
10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	409	1	4557	2	N	-0-					-0-
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	395	1	4210	2	N	-0-					-0-
12	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	409	1	4423	2	N	-0-					-0-
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	413	1	4216	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
08	4836	X	4366	-0-	-470	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4021	-0-	-659	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4128	-0-	-460	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3844	-0-	-536	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3819	-0-	-676	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3853	-0-	-518	-0-	3853	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
08	6634	X	6243	-0-	-391	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6124	-0-	-266	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6249	-0-	-230	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6160	-0-	-80	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6298	-0-	-88	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6244	-0-	-80	-0-	6244	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
08	4464	X	3914	-0-	-550	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3907	-0-	-413	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3928	-0-	-350	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3841	-0-	-149	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3919	-0-	-142	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3905	-0-	-125	-0-	3905	2			N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 12/28/2021 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					34
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					34
10	3255	X	547	-0-	-2708	-0-	547	2			Y	-0-					34
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			Y	-0-	34	1			-0-
12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 9H RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

08	10633	X	8875	-0-	-1758	-0-	8875	2			Y	-0-					-0-
09	10290	X	9163	-0-	-1127	-0-	9163	2			Y	-0-					-0-
10	10633	X	8913	-0-	-1720	-0-	8913	2			Y	-0-					-0-
11	9960	X	9530	-0-	-430	-0-	9530	2			Y	-0-					-0-
12	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	2			Y	-0-					-0-
01	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 43H RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

08	9455	X	7446	-0-	-2009	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	6441	-0-	-2709	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8268	-0-	-226	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7272	-0-	-948	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
12	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
01	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

08	7905	X	6890	-0-	-1015	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6863	-0-	-697	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6197	-0-	-1429	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5990	-0-	-1060	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
12	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6863	-0-	-236	-0-	6863	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7095 - 9871

08	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	10155	-0-	-315	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	10742	-0-	-77	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
11	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
12	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
01	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8135 - 10100

08	7719	X	6989	-0-	-730	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	7006	-0-	-434	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6899	-0-	-634	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5916	-0-	-834	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7114	-0-	-140	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7136	-0-	-118	-0-	7136	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
08	5952	X	5898	-0-	-54	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5598	-0-	-42	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5726	-0-	-133	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5562	-0-	-138	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5750	-0-	-140	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5719	-0-	-171	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
09	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
10	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
11	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
01	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7200 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
09	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
10	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
11	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
12	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
01	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	1830	-0-	-929	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

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

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7510 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	14	2	22	9	N	20	20	1			-0-
09	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
10	20983	X	20983	-0-	-0-	-0-	20983	2			N	-0-					-0-
11	21064	X	21064	-0-	-0-	-0-	21064	2			N	-0-					-0-
12	23261	X	23261	-0-	-0-	-0-	23261	2			N	-0-					-0-
01	23488	X	23488	-0-	-0-	-0-	23410	2	78	9	N	71	71	1			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	900	N	314	-0-	-586	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	806	N	490	-0-	-316	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	868	N	144	-0-	-724	-0-	144	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
08	7223	X	6280	-0-	-943	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6406	-0-	-584	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6547	-0-	-614	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6383	-0-	-247	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5795	-0-	-963	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
01	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	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
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2225	2	84	9	Y	76	58	1			47
09	2160	N	2150	-0-	-10	-0-	2149	2	1	9	Y	1	1	1			47
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2244	2	23	9	Y	21					68
11	2220	N	2135	-0-	-85	-0-	2087	2	48	9	Y	44	67	1			45
12	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	2168	2	11	9	Y	10	2	1			53
01	2263	N	1964	-0-	-299	-0-	1935	2	29	9	Y	26					79

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
08	3565	X	3365	-0-	-200	-0-	267	1	3041	2	Y	52	51	1			1
							57	9									
09	3450	X	3072	-0-	-378	-0-	258	1	2814	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3503	X	3174	-0-	-329	-0-	267	1	2907	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3166	-0-	-224	-0-	258	1	2908	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3371	-0-	-39	-0-	267	1	3039	2	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
01	3379	X	3340	-0-	-39	-0-	230	1	3110	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
08	3906	X	3856	-0-	-50	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3756	-0-	-181	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3848	-0-	-368	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3595	-0-	-621	-0-	3595	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
08	3038	N	2560	-0-	-478	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
09	2670	N	2597	-0-	-73	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2457	-0-	-240	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2454	-0-	-212	-0-	2454	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
08	5053	X	4783	-0-	-270	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
09	4920	X	4892	-0-	-28	-0-	4892	2			Y	-0-					-0-
10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-
11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			Y	-0-					-0-
12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	5048	-0-	-67	-0-	5048	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4 WELL #: 83H RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4607	-0-	-12	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
09	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
10	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
11	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
12	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3946	-0-	-332	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	3842	-0-	-298	-0-	3842	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	3310	-0-	-937	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3898	-0-	-32	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	4030	-0-	-31	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3847	-0-	-121	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6735 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
10	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
11	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
12	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
01	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 85H RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4626	-0-	-179	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			Y	-0-					-0-
10	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 16H RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3065	-0-	-624	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

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

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7565 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	7748	-0-	-777	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
09	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
10	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
11	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	8422	-0-	-103	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8327	-0-	-198	-0-	8327	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
08	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
09	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
10	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
11	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
12	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
01	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9724	2			N	-0-					-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

08	11067	X	10554	-0-	-513	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10397	-0-	-283	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10074	-0-	-962	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9184	-0-	-1496	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
12	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
01	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8120 - 10670

08	7347	X	6938	-0-	-409	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6269	-0-	-841	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6427	-0-	-486	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6234	-0-	-486	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6433	-0-	-511	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5675	-0-	-1269	-0-	5675	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

08	6045	X	5819	-0-	-226	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5469	-0-	-381	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5589	-0-	-456	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5359	-0-	-341	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5167	-0-	-661	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4717	-0-	-1111	-0-	4717	2			N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

08	5456	X	5216	-0-	-240	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5277	-0-	-3	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5367	-0-	-89	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
12	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5160	-0-	-296	-0-	5160	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3494	-0-	-226	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	1930	-0-	-2069	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7628 - 10114

08	12028	X	11326	-0-	-702	-0-	11326	2			Y	-0-					-0-
09	11640	X	10608	-0-	-1032	-0-	10608	2			Y	-0-					-0-
10	11594	X	10748	-0-	-846	-0-	10748	2			Y	-0-					-0-
11	11010	X	10318	-0-	-692	-0-	10318	2			Y	-0-					-0-
12	11377	X	10642	-0-	-735	-0-	10579	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
01	11315	X	10374	-0-	-941	-0-	10374	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
08	4123	X	40	-0-	-4083	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
10	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
12	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	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
08	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	15772	2	76	9	Y	69	68	1			1
09	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	14200	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			Y	-0-					-0-
11	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			Y	-0-					-0-
12	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11124	2	81	9	Y	74	74	1			-0-
01	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	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
08	2201	X	2095	-0-	-106	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	2064	-0-	-96	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1929	-0-	-303	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1717	-0-	-443	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	889	-0-	-1250	-0-	889	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	424	-0-	-1498	-0-	424	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
08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
09	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
10	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
12	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
01	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	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
08	6479	X	5272	-0-	-1207	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5911	-0-	-359	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6255	-0-	-224	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5926	-0-	-14	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5972	-0-	-135	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4465	-0-	-1797	-0-	4465	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
08	3534	X	2745	-0-	-789	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2716	-0-	-704	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2515	-0-	-1019	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2108	-0-	-1312	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3053	-0-	-140	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	1680	-0-	-1141	-0-	1680	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
08	3410	X	2909	-0-	-501	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	1655	-0-	-1315	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2874	-0-	-36	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	2831	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
08	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
09	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
10	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
11	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
12	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
01	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7030 - 9074

08	5828	X	4343	-0-	-1485	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	3424	-0-	-2216	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	3194	-0-	-2324	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4958	-0-	-172	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
12	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3473	-0-	-867	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	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

08	7347	X	6414	-0-	-933	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6960	-0-	-150	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	7039	-0-	-308	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6954	-0-	-126	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6883	-0-	-309	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6813	-0-	-379	-0-	6813	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

08	8122	X	7490	-0-	-632	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7707	-0-	-153	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7862	-0-	-260	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
11	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7876	-0-	-91	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6858	-0-	-1109	-0-	6858	2			N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

08	3100	N	3468	-0-	368	627	3433	2	35	9	Y	32					69
09	3000	N	3655	-0-	655	1282	3623	2	32	9	Y	29	70	1			28
10	5257	X	3975	-0-	-1282	-0-	3941	2	34	9	Y	31	59	1			-0-
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
12	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2918	2	78	9	Y	71	71	1			-0-
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 57H RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
09	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
12	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	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
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
09	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	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
08	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	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
08	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	267	1	2281	2	Y	-0-					-0-
09	2610	N	2544	-0-	-66	-0-	258	1	2286	2	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2459	-0-	-269	-0-	267	1	2192	2	Y	-0-					-0-
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	258	1	2405	2	Y	-0-					-0-
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	267	1	2454	2	Y	-0-					-0-
01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	267	1	2547	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
08	3255	X	3026	-0-	-229	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	3015	-0-	-165	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2881	-0-	-419	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3076	-0-	-334	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	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
08	3565	X	2618	-0-	-947	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3325	-0-	-65	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3022	-0-	-419	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3180	-0-	-323	-0-	3180	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
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 15H RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	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
08	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
11	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	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
08	4836	X	4475	-0-	-361	-0-	4475	2			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4205	-0-	-475	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4352	-0-	-422	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4281	-0-	-339	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4577	-0-	-197	-0-	4577	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4096	-0-	-368	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 17H RRCID -> 237697 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7465 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
09	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
11	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
12	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	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
08	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
09	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
10	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
11	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
12	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
01	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	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
08	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
09	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
10	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
11	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
12	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
01	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10312	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
08	6975	X	6336	-0-	-639	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6401	-0-	-499	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	4024	-0-	-3106	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6709	-0-	-191	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5746	-0-	-857	-0-	5746	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
08	3069	X	2915	-0-	-154	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	1900	-0-	-1070	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
12	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	10606	-0-	7506	7506	10606	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
08	5673	X	5481	-0-	-192	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-
09	5490	X	5219	-0-	-271	-0-	5219	2			Y	-0-					-0-
10	5673	X	5543	-0-	-130	-0-	5543	2			Y	-0-					-0-
11	5400	X	5258	-0-	-142	-0-	5258	2			Y	-0-					-0-
12	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			Y	-0-					-0-
01	5549	X	5419	-0-	-130	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 71H RRCID -> 237794 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

08	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
12	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

08	10819	X	10014	-0-	-805	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	10032	-0-	-228	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10150	-0-	-452	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	10057	-0-	-203	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	10165	-0-	-220	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	10127	-0-	-227	-0-	10127	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

08	9021	X	8236	-0-	-785	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8064	-0-	-666	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8493	-0-	-528	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8181	-0-	-429	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8359	-0-	-414	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8131	-0-	-363	-0-	8131	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7332 - 10314

08	10168	X	8562	-0-	-1606	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8304	-0-	-1536	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8327	-0-	-1314	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7993	-0-	-947	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8313	-0-	-615	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8028	-0-	-559	-0-	8028	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
09	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
12	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

08	7409	X	7337	-0-	-72	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6541	-0-	-179	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
10	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	7019	-0-	-91	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	7195	-0-	-152	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6764	-0-	-583	-0-	6764	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 WELL #: 58H 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
08	7688	X	6754	-0-	-934	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6294	-0-	-1086	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6699	-0-	-369	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
11	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
01	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 72H RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
09	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
10	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
11	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
12	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
01	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	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
08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	361	1	5864	2	N	-0-					-0-
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	328	1	5263	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5259	-0-	-197	-0-	326	1	4933	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	5267	-0-	-13	-0-	280	1	4987	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4522	-0-	-934	-0-	346	1	4176	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4433	-0-	-1023	-0-	433	1	4000	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 59H 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
08	6541	X	5982	-0-	-559	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5015	-0-	-1315	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4780	-0-	-1203	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
11	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
01	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	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
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1846	-0-	-134	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	1601	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
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	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
08	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	179	1	7451	2	N	-0-					-0-
09	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	181	1	7062	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7299	-0-	-327	-0-	192	1	7107	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	7202	-0-	-178	-0-	192	1	7010	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7565	-0-	-61	-0-	210	1	7355	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	5788	-0-	-1838	-0-	198	1	5590	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
08	5394	X	4514	-0-	-880	-0-	4514	2			Y	-0-					3
09	4740	X	4560	-0-	-180	-0-	4560	2			Y	-0-					3
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			Y	-0-					3
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			Y	-0-					3
12	4712	X	4532	-0-	-180	-0-	4532	2			Y	-0-					3
01	4712	X	4538	-0-	-174	-0-	4538	2			Y	-0-					3

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

08	4929	X	4724	-0-	-205	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
09	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4266	-0-	-446	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4762	-0-	-43	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
01	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

08	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
09	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
10	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
11	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
12	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	827	-0-	-1033	-0-	827	2			N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7855 - 11389

08	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
09	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
10	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
11	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
12	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
01	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7170 - 9277

08	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
09	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
10	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
11	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
12	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
01	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

08	8308	X	7844	-0-	-464	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	8030	-0-	-10	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7660	-0-	-617	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
11	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8221	-0-	-87	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7786	-0-	-522	-0-	7786	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

08	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1803	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	2100	N	1525	-0-	-575	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1736	-0-	-248	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	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
08	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	1			N	-0-					-0-
09	720	N	566	-0-	-154	-0-	566	1			N	-0-					-0-
10	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	1			N	-0-					-0-
11	630	N	325	-0-	-305	-0-	325	1			N	-0-					-0-
12	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	1			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	1			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

08	3100	N	2984	-0-	-116	126	2984	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3081	-0-	81	207	3081	2			Y	-0-					-0-
10	3387	X	3180	-0-	-207	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3242	2	19	9	Y	17					17
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3276	2	6	9	Y	5					22

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

08	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	558	1	3299	2	Y	-0-					20
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	540	1	3381	2	Y	-0-					20
10	3844	X	3760	-0-	-84	-0-	558	1	3202	2	Y	-0-					20
11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	540	1	3461	2	Y	-0-					20
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	558	1	3450	2	Y	36					56
							40	9									
01	3968	X	3113	-0-	-855	-0-	426	1	2675	2	Y	11					67
							12	9									

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	470	1	3270	2	N	-0-					-0-
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	459	1	3256	2	N	-0-					-0-
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	480	1	3542	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3403	-0-	-107	-0-	460	1	2943	2	N	-0-					-0-
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	471	1	3488	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	1931	-0-	-1696	-0-	460	1	1471	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

08	5332	X	4744	-0-	-588	-0-	267	1	4477	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4468	-0-	-422	-0-	258	1	4210	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	3764	-0-	-1134	-0-	267	1	3497	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	3932	-0-	-808	-0-	258	1	3674	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	3977	-0-	-766	-0-	267	1	3710	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	3548	-0-	-1195	-0-	267	1	3281	2	N	-0-					-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

08	5611	X	4496	-0-	-1115	-0-	267	1	4229	2	Y	-0-					-0-
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	258	1	5084	2	Y	-0-					-0-
10	5425	X	3165	-0-	-2260	-0-	267	1	2898	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	5033	-0-	-217	-0-	258	1	4775	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	5219	-0-	-299	-0-	267	1	4863	2	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
01	5518	X	1375	-0-	-4143	-0-	198	1	1177	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
08	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
09	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
10	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
11	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
12	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
01	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	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
08	4247	X	2990	-0-	-1257	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3849	-0-	-261	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
10	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	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
08	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
09	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	12805	2			N	-0-					-0-
10	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
11	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
12	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
01	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	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
08	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09	600	X	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	620	X	520	-0-	-100	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	600	X	468	-0-	-132	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 16H 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
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	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
08	5487	X	5289	-0-	-198	-0-	5281	2	8	9	Y	7					32
09	5310	X	5211	-0-	-99	-0-	5163	2	48	9	Y	44	76	1			-0-
10	5487	X	4921	-0-	-566	-0-	4921	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	4627	-0-	-683	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	4574	-0-	-820	-0-	4520	2	54	9	Y	49					49
01	5394	X	4186	-0-	-1208	-0-	4158	2	28	9	Y	25	74	1			-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
08	6634	X	4092	-0-	-2542	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
09	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
12	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
01	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	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
08	4929	X	4378	-0-	-551	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
09	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4940	-0-	-20	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	5094	-0-	-52	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4996	-0-	-150	-0-	4996	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
08	3038	X	2756	-0-	-282	-0-	298	1	2458	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	1266	-0-	-1674	-0-	134	1	1099	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	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
08	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
09	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
10	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
11	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
12	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
01	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	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
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1478	-0-	-292	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1885	-0-	-316	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1441	-0-	-574	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 41H RRCID -> 239032 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
11	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
01	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5301	X	4577	-0-	-724	-0-	188	1	4389	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	1600	-0-	-3530	-0-	125	1	1475	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	1787	-0-	-3514	-0-	156	1	1631	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	196	1	5174	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	249	1	5207	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	1350	-0-	-3238	-0-	155	1	1195	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

08	3689	X	2999	-0-	-690	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2533	-0-	-1037	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
10	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3025	-0-	-354	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3705	2	54	9	Y	49	48	1			1
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3433	-0-	-197	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3295	-0-	-456	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	2750	-0-	-1001	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7045 - 9034

08	7378	X	5820	-0-	-1558	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6540	-0-	-450	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
10	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
11	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6510	-0-	-310	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	4698	-0-	-2432	-0-	4698	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7478 - 9085

08	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
09	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
10	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
11	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
12	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
01	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	5282	-0-	-88	-0-	5282	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	4760	-0-	-789	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
11	5580	X	5410	-0-	-170	-0-	5410	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5290	-0-	-476	-0-	5290	2			Y	-0-					-0-
01	5766	X	5297	-0-	-469	-0-	5297	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
08	5363	X	5281	-0-	-82	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4675	-0-	-545	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4699	-0-	-1160	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4677	-0-	-993	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4310	-0-	-1549	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	3543	-0-	-1727	-0-	3543	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
08	10912	X	10578	-0-	-334	-0-	10578	2			Y	-0-					-0-
09	10530	X	10176	-0-	-354	-0-	10176	2			Y	-0-					-0-
10	10819	X	10410	-0-	-409	-0-	10410	2			Y	-0-					-0-
11	10410	X	10043	-0-	-367	-0-	10043	2			Y	-0-					-0-
12	10664	X	10302	-0-	-362	-0-	10302	2			Y	-0-					-0-
01	10571	X	9820	-0-	-751	-0-	9820	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
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			Y	-0-					-0-
10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
12	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	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
08	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
09	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
10	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
11	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
12	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
01	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	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
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	243	1	2273	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1272	-0-	-918	-0-	116	1	1143	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
11	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 43H 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
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
01	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
DCCO 4 WELL #: 42H 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
08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
09	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
10	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
12	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
01	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	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
08	14B2 EXT		380	-0-	380	380	380	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		317	-0-	317	697	317	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		129	-0-	129	826	129	2			N	-0-					-0-
11	846	X	20	-0-	-826	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	372	X	7	-0-	-365	-0-	7	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
08	5332	X	5189	-0-	-143	-0-	5189	2			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4971	-0-	-159	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	5030	-0-	-178	-0-	5030	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4896	-0-	-144	-0-	4896	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	5055	-0-	-153	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
01	5177	X	4837	-0-	-340	-0-	4837	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
08	24434	X	24434	-0-	-0-	-0-	24434	2			N	-0-					-0-
09	23629	X	23629	-0-	-0-	-0-	23629	2			N	-0-					-0-
10	24091	X	24091	-0-	-0-	-0-	24091	2			N	-0-					-0-
11	22930	X	22930	-0-	-0-	-0-	22930	2			N	-0-					-0-
12	23313	X	23313	-0-	-0-	-0-	23313	2			N	-0-					-0-
01	22802	X	22802	-0-	-0-	-0-	22802	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
08	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
09	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
10	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
11	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
12	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
01	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			Y	-0-					3
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					3
10	3627	X	3444	-0-	-183	-0-	3444	2			Y	-0-					3
11	3510	X	3462	-0-	-48	-0-	3462	2			Y	-0-					3
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			Y	-0-					3
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	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
08	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3677	-0-	-103	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3633	-0-	-147	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3570	-0-	-336	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3481	-0-	-332	-0-	3481	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
08	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	960	1	6714	2	N	-0-					-0-
09	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	920	1	6198	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5642	-0-	-620	-0-	969	1	4673	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5136	-0-	-924	-0-	925	1	4211	2	N	-0-					-0-
12	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	835	1	6289	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5639	-0-	-623	-0-	682	1	4957	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
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	268	1	3888	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3897	-0-	-93	-0-	264	1	3633	2	N	-0-					-0-
10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	228	1	4097	2	N	-0-					-0-
11	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	212	1	4167	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	276	1	3768	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	1965	-0-	-2158	-0-	296	1	1669	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
08	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 18H RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		232	-0-	232	232	232	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2950	-0-	2950	3182	2950	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3182					N	-0-					-0-
01	3261	X	79	-0-	-3182	-0-	79	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
08	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	2075	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
10	2170	N	1726	-0-	-444	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1651	-0-	-389	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1605	-0-	-596	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	1644	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
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			Y	-0-					2
09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			Y	-0-					2
10	4681	X	4378	-0-	-303	-0-	4378	2			Y	-0-					2
11	4680	X	3893	-0-	-787	-0-	3893	2			Y	-0-					2
12	4960	X	3992	-0-	-968	-0-	3950	2	42	9	Y	38	38	1			2
01	4960	X	3865	-0-	-1095	-0-	3865	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
08	9052	X	7360	-0-	-1692	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7153	-0-	-1517	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7233	-0-	-1447	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7044	-0-	-1146	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
12	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
01	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	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
08	3813	X	3140	-0-	-673	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3044	-0-	-526	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3244	-0-	-445	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3353	-0-	-37	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	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
08	6695	X	-0-	-0-	-6695	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	1953	X	821	-0-	-1132	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					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
08	3658	X	3074	-0-	-584	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3002	-0-	-538	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3071	-0-	-494	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2991	-0-	-279	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3006	-0-	-94	-0-	3006	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
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3068	-0-	-156	-0-	3068	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
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2346	-0-	-165	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2486	-0-	-34	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2553	-0-	-82	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 44H RRCID -> 240123 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7485 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
09	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
10	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
11	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
12	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 58H RRCID -> 240124 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7572 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
10	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
11	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 64H RRCID -> 240126 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 10H RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
09	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
11	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3571	-0-	-986	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4535	-0-	-22	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4711	-0-	-32	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4065	-0-	-678	-0-	4065	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	542	-0-	-605	-0-	542	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
08	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
09	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
10	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
11	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

08	744	N	523	-0-	-221	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	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

08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	267	1	3513	2	N	-0-					-0-
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	258	1	3169	2	N	-0-					-0-
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	267	1	2982	2	N	-0-					-0-
11	984	X	984	-0-	-0-	-0-	258	1	726	2	N	-0-					-0-
12	961	X	267	-0-	-694	-0-	267	1			N	-0-					-0-
01	961	X	270	-0-	-691	-0-	267	1	3	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

08	8215	X	7309	-0-	-906	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7985	-0-	-25	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	8035	-0-	-242	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
11	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	8246	-0-	-31	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7876	-0-	-370	-0-	7876	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 26H RRCID -> 240155 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7834 - 11250

08	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
09	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
12	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
01	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7185 - 10034

08	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
09	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
10	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
11	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
12	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
01	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	2			N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

08	3534	X	3171	-0-	-363	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	3077	-0-	-283	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	2580	-0-	-861	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3025	-0-	-305	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 WELL #: 30H 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
08	6417	X	6192	-0-	-225	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4732	-0-	-1478	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5501	-0-	-916	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
10	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
11	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
12	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
01	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7215 - 9934

08	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	21314	2			N	-0-					-0-
09	20499	X	20499	-0-	-0-	-0-	20499	2			N	-0-					-0-
10	21579	X	21579	-0-	-0-	-0-	21579	2			N	-0-					-0-
11	20481	X	20481	-0-	-0-	-0-	20481	2			N	-0-					-0-
12	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	19800	2			N	-0-					-0-
01	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	17222	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

08	9176	X	7250	-0-	-1926	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7932	-0-	-948	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8347	-0-	-829	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8593	-0-	-137	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
12	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	3134	-0-	-5205	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

08	10106	X	9787	-0-	-319	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9432	-0-	-348	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	8531	-0-	-1575	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
11	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
12	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9424	-0-	-372	-0-	9424	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

08	4898	X	4099	-0-	-799	-0-	353	1	3746	2	N	-0-					-0-
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	342	1	4595	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4517	-0-	-474	-0-	353	1	4164	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	342	-0-	-4488	-0-	342	1			N	-0-					-0-
12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	353	1	4930	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4503	-0-	-612	-0-	285	1	4218	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 11H RRCID -> 240260 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7557 - 11978

08	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
09	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
10	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
11	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
12	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
01	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			Y	-0-					-0-
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4445	2	15	9	Y	14					14
10	4557	X	4481	-0-	-76	-0-	4477	2	4	9	Y	4					18
11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					18
12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4621	2	75	9	Y	68	86	1			-0-
01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4597	2	9	9	Y	8					8

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21H RRCID -> 240531 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7873 - 10160

08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	267	1	3904	2	N	-0-					-0-
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	258	1	3554	2	N	-0-					-0-
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	252	1	3822	2	N	-0-					-0-
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	258	1	4207	2	N	-0-					-0-
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	267	1	3807	2	N	-0-					-0-
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	267	1	3122	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7330 - 9439

08	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
09	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
10	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
11	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
12	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
01	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

08	7750	X	7248	-0-	-502	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6507	-0-	-993	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
10	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
11	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
12	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6085	-0-	-1634	-0-	6085	2			N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

08	3689	X	1867	-0-	-1822	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3156	-0-	-294	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3420	-0-	-145	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	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
08	3968	X	3629	-0-	-339	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3935	-0-	-33	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3590	-0-	-502	-0-	3590	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
08	3348	X	2816	-0-	-532	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2626	-0-	-660	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2986	-0-	-194	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3104	-0-	-368	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2711	-0-	-761	-0-	2711	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
08	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
10	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
11	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
12	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
01	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	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
08	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
10	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
11	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
12	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
01	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	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
08	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
09	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
10	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
11	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
01	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 12H RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
09	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
11	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
12	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
01	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	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
08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	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
08	5239	X	4997	-0-	-242	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4876	-0-	-194	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4827	-0-	-412	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4839	-0-	-141	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	5026	-0-	-27	-0-	5026	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 13H RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	267	1	25	2	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	258	1	16	2	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	1			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-					-0-
01	3100	N	7083	-0-	3983	3983	267	1	6816	2	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
08	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
09	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
10	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12527	2			N	-0-					-0-
11	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
12	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
01	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	12227	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
08	15872	X	14465	-0-	-1407	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	14010	-0-	-1350	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	14932	-0-	-103	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	14491	-0-	-59	-0-	14491	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	14800	-0-	-235	-0-	14800	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	14532	-0-	-410	-0-	14532	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
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	267	1	5372	2	N	-0-					-0-
09	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	258	1	5543	2	N	-0-					-0-
10	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	267	1	5400	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	5290	-0-	-50	-0-	258	1	5032	2	N	-0-					-0-
12	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	267	1	6044	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5231	-0-	-287	-0-	267	1	4964	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
08	7161	X	6596	-0-	-565	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6770	-0-	-160	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6400	-0-	-730	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6695	-0-	-175	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6909	-0-	-97	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5781	-0-	-1225	-0-	5781	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
08	2170	X	1411	-0-	-759	-0-	353	1	1058	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1758	-0-	-342	-0-	342	1	1416	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	353	-0-	-1879	-0-	353	1			N	-0-					-0-
11	2160	X	342	-0-	-1818	-0-	342	1			N	-0-					-0-
12	1829	N	353	-0-	-1476	-0-	353	1			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	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
08	5983	X	5741	-0-	-242	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5676	-0-	-114	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5801	-0-	-120	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
11	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5323	-0-	-536	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5285	-0-	-574	-0-	5285	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
08	4898	X	4814	-0-	-84	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
11	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	5089	-0-	-57	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4994	-0-	-152	-0-	4994	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
08	3100	N	14650	-0-	11550	24780	17	1	14633	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	14284	-0-	11284	36064	14284	2			N	-0-					-0-
10	48880	X	12816	-0-	-36064	-0-	17	1	12799	2	N	-0-					-0-
11	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
01	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11350	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
08	4712	X	4179	-0-	-533	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3631	-0-	-929	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3896	-0-	-816	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3903	-0-	-657	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4073	-0-	-639	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3764	-0-	-421	-0-	3764	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
08	6200	X	5562	-0-	-638	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5504	-0-	-496	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5592	-0-	-608	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5928	-0-	-72	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
01	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	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
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2046	-0-	-294	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2060	-0-	-296	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1742	-0-	-521	-0-	1742	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
08	4681	X	3964	-0-	-717	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
10	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4798	-0-	-596	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	3609	-0-	-1785	-0-	3609	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
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	267	1	3053	2	Y	-0-					-0-
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	258	1	2864	2	Y	-0-					-0-
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	267	1	2885	2	Y	-0-					-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	258	1	2761	2	Y	-0-					-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	267	1	2974	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	258	1	2938	2	Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 45H RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
12	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		17339	-0-	17339	17339	17339	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		15070	-0-	15070	32409	15070	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		13741	-0-	13741	46150	13741	2			N	-0-					-0-
11	0	W	12013	-0-	12013	58163	12013	2			N	-0-					-0-
12	0	W	10833	-0-	10833	68996	10833	2			N	-0-					-0-
01	0	W	9927	-0-	9927	78923	9927	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3712	-0-	-458	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3897	-0-	-412	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4189	-0-	-41	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
12	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4295	-0-	-76	-0-	4295	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	9889	X	9342	-0-	-547	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8420	-0-	-1120	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
10	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
11	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
12	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9808	-0-	-236	-0-	9808	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
08	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
09	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
10	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
11	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
12	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
01	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	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
08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
10	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
11	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5994	-0-	-113	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5913	-0-	-194	-0-	5913	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	6696	X	5402	-0-	-1294	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5368	-0-	-812	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4039	-0-	-1975	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4286	-0-	-1174	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5209	-0-	-340	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4746	-0-	-803	-0-	4746	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
08	2728	X	2487	-0-	-241	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
09	2610	X	2457	-0-	-153	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	1650	-0-	-1047	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
11	2490	X	2199	-0-	-291	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2007	-0-	-535	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 46H 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
08	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
09	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
10	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
11	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
12	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
01	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	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
08	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	16698	2			N	-0-					-0-
09	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	14650	2			N	-0-					-0-
10	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
11	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
12	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
01	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	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
08	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5011	-0-	-749	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6362	-0-	-898	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6390	-0-	-1112	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5253	-0-	-2249	-0-	5253	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
08	8463	X	8425	-0-	-38	-0-	8425	2			Y	-0-					1
09	8400	X	8077	-0-	-323	-0-	8077	2			Y	-0-					1
10	8680	X	8120	-0-	-560	-0-	8120	2			Y	-0-					1
11	8400	X	7564	-0-	-836	-0-	7564	2			Y	-0-					1
12	8494	X	8270	-0-	-224	-0-	8217	2	53	9	Y	48	48	1			1
01	8432	X	8057	-0-	-375	-0-	8057	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
08	3937	X	2665	-0-	-1272	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	1546	-0-	-2264	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1343	-0-	-579	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	987	-0-	-1593	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	920	-0-	-1746	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	597	-0-	-2069	-0-	597	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
08	10726	X	9851	-0-	-875	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9724	-0-	-506	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9861	-0-	-586	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9565	-0-	-335	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9719	-0-	-418	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8921	-0-	-1123	-0-	8921	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

08	4092	X	4025	-0-	-67	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3445	-0-	-515	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3823	-0-	-207	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3771	-0-	-129	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3871	-0-	-159	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3694	-0-	-336	-0-	3694	2			N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

08	6293	X	3295	-0-	-2998	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	2608	-0-	-3482	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5695	-0-	-598	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
12	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8466 - 10175

08	5766	X	4634	-0-	-1132	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	3959	-0-	-1231	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4652	-0-	-494	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4494	-0-	-36	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
12	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
01	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

08	4309	X	4130	-0-	-179	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3809	-0-	-361	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3143	-0-	-1073	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2576	-0-	-1504	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	2415	-0-	-1739	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2486	-0-	-1637	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4185	2	37	9	Y	34	33	1			1
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	4185	X	4024	-0-	-161	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	4008	-0-	-72	-0-	3943	2	65	9	Y	59	57	1			2
12	4216	X	4114	-0-	-102	-0-	4114	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	4216	X	4178	-0-	-38	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	320	1	3391	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3832	-0-	-68	-0-	319	1	3513	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3532	-0-	-498	-0-	343	1	3189	2	Y	-0-					-0-
11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	332	1	3661	2	Y	-0-					-0-
12	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	326	1	4413	2	Y	-0-					-0-
01	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	362	1	4418	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
08	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
09	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
10	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
11	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
12	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
01	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	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
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
12	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
01	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	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
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	2347	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
08	9145	X	8853	-0-	-292	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8819	-0-	-31	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	9056	-0-	-89	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
11	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8993	-0-	-121	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8901	-0-	-213	-0-	8901	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
08	9300	X	9056	-0-	-244	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8891	-0-	-109	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9356	-0-	-6	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
11	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8935	-0-	-427	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8143	-0-	-1219	-0-	8143	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
08	3379	X	2861	-0-	-518	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2907	-0-	-183	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3053	-0-	-140	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3015	-0-	-75	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2997	-0-	-41	-0-	2997	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
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
09	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
10	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
12	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5301	-0-	-682	-0-	5301	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
08	6138	X	3850	-0-	-2288	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
09	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			Y	-0-					-0-
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
11	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
12	6355	X	6270	-0-	-85	-0-	6270	2			Y	-0-					-0-
01	6355	X	5457	-0-	-898	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3871	-0-	-89	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3958	-0-	-2	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3795	-0-	-297	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7200 - 9005

08	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
09	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
10	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
11	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
12	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
01	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			Y	-0-					1
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			Y	-0-					1
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 79H RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

08	6076	X	5566	-0-	-510	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5589	-0-	-231	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5667	-0-	-285	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5532	-0-	-48	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
12	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 4 WELL #: 39H RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
01	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 40H RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4867	-0-	-124	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4817	-0-	-43	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4870	-0-	-152	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4767	-0-	-93	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4535	-0-	-456	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4441	-0-	-550	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	1281	-0-	-951	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	979	-0-	-1181	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	842	-0-	-615	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	1230	X	830	-0-	-400	-0-	830	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	622	-0-	-401	-0-	622	2			N	-0-					-0-
01	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	2			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5642	X	5158	-0-	-484	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5333	-0-	-37	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5209	-0-	-340	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5131	-0-	-119	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5330	-0-	-188	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4863	-0-	-655	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 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
08	7812	X	7077	-0-	-735	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7016	-0-	-544	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7489	-0-	-323	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7241	-0-	-289	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
12	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6783	-0-	-719	-0-	6783	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
08	4185	X	3663	-0-	-522	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3615	-0-	-435	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3638	-0-	-268	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3423	-0-	-328	-0-	3423	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
08	5208	X	4753	-0-	-455	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4742	-0-	-298	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4832	-0-	-159	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	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
08	4650	X	2919	-0-	-1731	-0-	557	1	2362	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3291	-0-	-1209	-0-	539	1	2752	2	N	-0-					-0-
10	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	557	1	4321	2	N	-0-					-0-
11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	539	1	4147	2	N	-0-					-0-
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	557	1	4222	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	1336	-0-	-3314	-0-	431	1	905	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
08	8432	X	7239	-0-	-1193	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
09	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	8123	-0-	-185	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
11	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8228	-0-	-266	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8134	-0-	-360	-0-	8134	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 37H RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	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
08	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
10	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
11	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
12	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	3951	-0-	-1381	-0-	3951	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
08	6262	X	5457	-0-	-805	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
09	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4390	-0-	-1670	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
01	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 38H RRCID -> 243475 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	199	1	5210	2	N	-0-			-0-
09	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	190	1	4825	2	N	-0-			-0-
10	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	199	1	5117	2	N	-0-			-0-
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	192	1	4663	2	N	-0-			-0-
12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	196	1	4970	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	206	1	4568	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7058 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	840	1	4602	2	N	-0-			-0-
09	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	813	1	4086	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	4696	-0-	-140	-0-	840	1	3856	2	N	-0-			-0-
11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	813	1	4592	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4568	-0-	-299	-0-	840	1	3728	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	786	-0-	-4081	-0-	786	1			N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	8616	-0-	-963	-0-	8616	2			N	-0-			-0-
09	8970	X	8620	-0-	-350	-0-	8620	2			N	-0-			-0-
10	9176	X	8910	-0-	-266	-0-	8910	2			N	-0-			-0-
11	8880	X	8670	-0-	-210	-0-	8670	2			N	-0-			-0-
12	9114	X	8775	-0-	-339	-0-	8775	2			N	-0-			-0-
01	8897	X	8365	-0-	-532	-0-	8365	2			N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6504	-0-	-657	-0-	6504	2			N	-0-			-0-
09	6930	X	6597	-0-	-333	-0-	6597	2			N	-0-			-0-
10	7161	X	6864	-0-	-297	-0-	6864	2			N	-0-			-0-
11	6840	X	6772	-0-	-68	-0-	6772	2			N	-0-			-0-
12	6944	X	6912	-0-	-32	-0-	6912	2			N	-0-			-0-
01	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1137	-0-	-971	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
09	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-			-0-
10	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-			-0-
11	1410	X	717	-0-	-693	-0-	717	2			N	-0-			-0-
12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-			-0-
01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	6590	-0-	-1036	-0-	6590	2			N	-0-			-0-
09	7410	X	7312	-0-	-98	-0-	7312	2			N	-0-			-0-
10	7657	X	7237	-0-	-420	-0-	7237	2			N	-0-			-0-
11	7410	X	4201	-0-	-3209	-0-	4201	2			N	-0-			-0-
12	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			N	-0-			-0-
01	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	4573	-0-	-759	-0-	270	1	4303	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	4855	-0-	-185	-0-	353	1	4502	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	5029	-0-	-55	-0-	357	1	4672	2	N	-0-			-0-
11	4920	X	4626	-0-	-294	-0-	306	1	4320	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	4923	-0-	-161	-0-	307	1	4616	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	4152	-0-	-870	-0-	237	1	3915	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
08	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
09	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
10	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
12	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
01	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8101 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	5737	-0-	-1021	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5478	-0-	-912	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5275	-0-	-956	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4788	-0-	-1152	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5185	-0-	-953	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	3553	-0-	-2182	-0-	3553	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 17H RRCID -> 243635 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	3850	-0-	-2970	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
09	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	19448	2			N	-0-					-0-
10	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
11	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
12	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
01	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	12102	2			N	-0-					-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
09	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
11	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
12	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5734	-0-	-373	-0-	5734	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3460	-0-	-911	-0-	422	1	3038	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3623	-0-	-397	-0-	408	1	3215	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3837	-0-	-317	-0-	422	1	3415	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3610	-0-	-410	-0-	408	1	3202	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	2918	-0-	-1205	-0-	422	1	2496	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	2054	-0-	-1790	-0-	422	1	1632	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	267	1	3489	2	N	-0-					-0-
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	258	1	3970	2	N	-0-					-0-
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	267	1	3241	2	N	-0-					-0-
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	258	1	3956	2	N	-0-					-0-
12	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	267	1	4080	2	N	-0-					-0-
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	267	1	4044	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
08	7688	X	4756	-0-	-2932	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-
09	7440	X	6616	-0-	-824	-0-	6616	2			Y	-0-					-0-
10	7161	X	3310	-0-	-3851	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
11	6930	X	2740	-0-	-4190	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
12	6851	X	5665	-0-	-1186	-0-	5665	2			Y	-0-					-0-
01	6851	X	4554	-0-	-2297	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	6163	-0-	-6	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5887	-0-	-83	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
11	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6178	-0-	-53	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5691	-0-	-602	-0-	5691	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7290 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
09	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
10	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
11	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
12	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
01	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

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

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	558	1	2978	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3576	-0-	-84	-0-	540	1	3036	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3622	-0-	-160	-0-	558	1	3064	2	N	-0-					-0-
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	540	1	3190	2	N	-0-					-0-
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	558	1	3376	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3362	-0-	-327	-0-	540	1	2822	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	1992	-0-	-1573	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3263	-0-	-581	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	1175	-0-	-2669	-0-	1175	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
08	6479	X	5984	-0-	-495	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5983	-0-	-107	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6091	-0-	-140	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5976	-0-	-54	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5904	-0-	-265	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5832	-0-	-337	-0-	5832	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
08	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					11
09	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					11
10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					11
11	2040	X	1530	-0-	-510	-0-	1530	2			Y	-0-					11
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-					11
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	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
08	2480	X	755	-0-	-1725	-0-	755	1			Y	-0-					-0-
09	2400	X	731	-0-	-1669	-0-	731	1			Y	-0-					-0-
10	2480	X	755	-0-	-1725	-0-	755	1			Y	-0-					-0-
11	2400	X	560	-0-	-1840	-0-	560	1			Y	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					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
08	1891	N	1542	-0-	-349	-0-	267	1	1275	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1327	-0-	-413	-0-	258	1	1069	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	267	1	1119	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	258	1	1233	2	N	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	267	1	1336	2	N	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	267	1	1284	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3255	X	2857	-0-	-398	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2993	-0-	-277	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3138	-0-	-132	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	3682	-0-	-1526	-0-	3665	2	17	9	Y	15	38	1			1
09	5040	X	3619	-0-	-1421	-0-	3612	2	7	9	Y	6	1	1			6
10	3937	X	3463	-0-	-474	-0-	3456	2	7	9	Y	6					12
11	3810	X	3607	-0-	-203	-0-	3597	2	10	9	Y	9					21
12	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	3699	2	15	9	Y	14	35	1			-0-
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4010	2	21	9	Y	19					19

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	267	1	4692	2	Y	17	44	1			1
							19	9									
09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	258	1	4471	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
10	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	267	1	4483	2	Y	9					13
							10	9									
11	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	258	1	4283	2	Y	19					32
							21	9									
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	267	1	4256	2	Y	20	52	1			-0-
							22	9									
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	267	1	3903	2	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	6268	-0-	-1978	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7108	-0-	-662	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7533	-0-	-434	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
11	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
12	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
01	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7171 - 9837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4100	-0-	-1356	-0-	4099	2	1	9	Y	1					33
09	3660	X	3628	-0-	-32	-0-	3627	2	1	9	Y	1					34
10	4154	X	3941	-0-	-213	-0-	3941	2			Y	-0-					34
11	4020	X	3944	-0-	-76	-0-	3944	2			Y	-0-					34
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4231	2	1	9	Y	1					35
01	4092	X	3697	-0-	-395	-0-	3696	2	1	9	Y	1					36

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	3086	2			Y	-0-					55
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2942	2	100	9	Y	91					146
10	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	3054	2	42	9	Y	38	174	1			10
11	3000	X	2980	-0-	-20	-0-	2980	2			Y	-0-					10
12	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	3061	2			Y	-0-					10
01	3100	X	2236	-0-	-864	-0-	2236	2			Y	-0-					10

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7361 - 9454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
09	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
10	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
11	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
12	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
01	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	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
08	8122	X	8090	-0-	-32	-0-	8090	2			Y	-0-					-0-
09	7860	X	7003	-0-	-857	-0-	7003	2			Y	-0-					-0-
10	8215	X	7402	-0-	-813	-0-	7402	2			Y	-0-					-0-
11	7950	X	6996	-0-	-954	-0-	6996	2			Y	-0-					-0-
12	8215	X	7219	-0-	-996	-0-	7219	2			Y	-0-					-0-
01	8091	X	7098	-0-	-993	-0-	7098	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
08	4836	X	4035	-0-	-801	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4425	-0-	-256	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4373	-0-	-157	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4228	-0-	-515	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	2145	-0-	-2598	-0-	2145	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
08	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	2			Y	-0-					-0-
09	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			Y	-0-					-0-
10	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			Y	-0-					-0-
11	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	2			Y	-0-					-0-
12	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			Y	-0-					-0-
01	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	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
08	7781	X	7113	-0-	-668	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7140	-0-	-390	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7278	-0-	-100	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6925	-0-	-125	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7186	-0-	-192	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6192	-0-	-1186	-0-	6192	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
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3661	-0-	-276	-0-	3661	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
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	755	1	1820	2	Y	20	56	1			10
							22	9									
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	731	1	1670	2	Y	-0-	1	1			9
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	755	1	1833	2	Y	33					42
							36	9									
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	731	1	1765	2	Y	7	39	1			10
							8	9									
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	755	1	1804	2	Y	-0-	1	1			9
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	584	1	1532	2	Y	29					38
							32	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
08	3596	X	3528	-0-	-68	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3365	-0-	-115	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3072	-0-	-524	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	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
08	9920	X	7210	-0-	-2710	-0-	557	1	6653	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	7947	-0-	-1653	-0-	539	1	7408	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	7453	-0-	-2157	-0-	557	1	6896	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	7349	-0-	-1951	-0-	539	1	6810	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	8540	-0-	-605	-0-	557	1	7983	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	6979	-0-	-1236	-0-	557	1	6422	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
08	9021	X	8227	-0-	-794	-0-	8227	2			Y	-0-					-0-
09	8730	X	7837	-0-	-893	-0-	7837	2			Y	-0-					-0-
10	8556	X	8103	-0-	-453	-0-	8103	2			Y	-0-					-0-
11	8130	X	7507	-0-	-623	-0-	7507	2			Y	-0-					-0-
12	8339	X	7663	-0-	-676	-0-	7663	2			Y	-0-					-0-
01	8215	X	7364	-0-	-851	-0-	7364	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
08	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	267	1	3492	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3754	-0-	-146	-0-	258	1	3496	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3868	-0-	-131	-0-	267	1	3601	2	N	-0-					-0-
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	258	1	3514	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3445	-0-	-430	-0-	267	1	3178	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3659	-0-	-216	-0-	267	1	3392	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 27H RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
09	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
12	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	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
08	3286	X	2948	-0-	-338	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2894	-0-	-286	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2963	-0-	-323	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2829	-0-	-351	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2966	-0-	-10	-0-	2966	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
08	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	48	1	2537	2	N	-0-					-0-
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	360	1	3024	2	N	-0-					-0-
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	351	1	4576	2	N	-0-					-0-
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	360	1	3184	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	372	1	3720	2	N	-0-					-0-
01	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	276	1	4701	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

08	4712	X	3019	-0-	-1693	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	2972	-0-	-1588	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	2168	-0-	-2513	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2243	-0-	-1717	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2123	-0-	-1845	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1698	-0-	-1371	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7256 - 9584

08	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
09	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
10	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
11	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
12	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
01	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

08	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	2249	2			N	-0-					20
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					20
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					20
11	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	2163	2			N	-0-					20
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					20
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					20

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	267	1	2048	2	Y	-0-					17
09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	258	1	2130	2	Y	-0-					17
10	3100	X	1324	-0-	-1776	-0-	267	1	1057	2	Y	-0-					17
11	3000	X	2414	-0-	-586	-0-	258	1	2156	2	Y	-0-					17
12	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	267	1	2160	2	Y	29	46	1			-0-
							32	9									
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	249	1	2002	2	Y	-0-					-0-

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

08	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	388	1	4663	2	N	-0-					-0-
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	375	1	4207	2	N	-0-					-0-
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	388	1	4136	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	375	1	3855	2	N	-0-					-0-
12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	388	1	3578	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2661	-0-	-718	-0-	378	1	2283	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2914	N	2397	-0-	-517	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3317	-0-	317	317	3317	2			N	-0-					-0-
10	2688	N	2371	-0-	-317	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2253	-0-	-661	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

08	5983	X	5509	-0-	-474	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
09	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5810	-0-	-49	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
11	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5811	-0-	-141	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5414	-0-	-538	-0-	5414	2			N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

08	3503	X	2145	-0-	-1358	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2506	-0-	-884	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3097	-0-	-406	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 82H RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

08	3937	X	3103	-0-	-834	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

08	7750	X	7059	-0-	-691	-0-	7059	2			Y	-0-					37
09	7200	X	6931	-0-	-269	-0-	6931	2			Y	-0-					37
10	7502	X	6858	-0-	-644	-0-	6858	2			Y	-0-					37
11	7260	X	6715	-0-	-545	-0-	6679	2	36	9	Y	33	44	1			26
12	7502	X	6660	-0-	-842	-0-	6660	2			Y	-0-	1	1			25
01	7161	X	4764	-0-	-2397	-0-	4764	2			Y	-0-					25

DCCO 4 WELL #: 36H RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	173	1	2769	2	N	-0-					-0-
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	170	1	2250	2	N	-0-					-0-
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	173	1	2328	2	N	-0-					-0-
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	168	1	2078	2	N	-0-					-0-
12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	176	1	2255	2	N	-0-					-0-
01	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	166	1	1328	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
08	5611	X	5320	-0-	-291	-0-	5320	2			Y	-0-					-0-
09	5430	X	5190	-0-	-240	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-
10	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	5229	-0-	-81	-0-	5229	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	5193	-0-	-201	-0-	5193	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4645	-0-	-997	-0-	4645	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
08	1674	N	1089	-0-	-585	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	933	-0-	-507	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	950	-0-	-100	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	521	-0-	-440	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	273	-0-	-843	-0-	273	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
08	6076	X	5649	-0-	-427	-0-	5649	2			Y	-0-					-0-
09	5820	X	5570	-0-	-250	-0-	5570	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	5327	-0-	-160	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-
11	5460	X	5327	-0-	-133	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5425	-0-	-341	-0-	5425	2			Y	-0-					-0-
01	5766	X	4856	-0-	-910	-0-	4856	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
08	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1921	-0-	-187	-0-	1921	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
08	4867	X	4746	-0-	-121	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4598	-0-	-202	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4588	-0-	-372	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4356	-0-	-444	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4683	-0-	-215	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4098	-0-	-645	-0-	4098	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
08	7781	X	7308	-0-	-473	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7060	-0-	-470	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7121	-0-	-660	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6986	-0-	-544	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6904	-0-	-877	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7030	-0-	-286	-0-	7030	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
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
10	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
01	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	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
08	9765	X	7460	-0-	-2305	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8137	-0-	-1313	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8237	-0-	-1528	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8246	-0-	-904	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8729	-0-	-230	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7883	-0-	-518	-0-	7883	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
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	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
08	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
09	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
10	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
11	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
12	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
01	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	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
08	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
09	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
10	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
11	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
12	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
01	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	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
08	6603	X	6564	-0-	-39	-0-	6564	2			Y	-0-					-0-
09	6300	X	6238	-0-	-62	-0-	6238	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	6442	-0-	-68	-0-	6442	2			Y	-0-					-0-
11	6360	X	6332	-0-	-28	-0-	6332	2			Y	-0-					-0-
12	6572	X	6336	-0-	-236	-0-	6336	2			Y	-0-					-0-
01	6572	X	5594	-0-	-978	-0-	5594	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
08	10323	X	9910	-0-	-413	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9759	-0-	-171	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	5131	-0-	-4975	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	2725	-0-	-7055	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	7995	-0-	-2111	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
01	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	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
08	4247	X	3995	-0-	-252	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3810	-0-	-300	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3772	-0-	-351	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3823	-0-	-107	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3905	-0-	-94	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3764	-0-	-235	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 62H RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	3733	-0-	-1444	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3633	-0-	-1377	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3789	-0-	-1388	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3737	-0-	-1093	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
01	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	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
08	4557	X	4384	-0-	-173	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4243	-0-	-137	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4482	-0-	-13	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	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
08	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
09	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
10	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
11	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
12	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8959	-0-	-279	-0-	8959	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 28H RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
09	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
10	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
12	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
01	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	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
08	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	267	1	5997	2	N	-0-					-0-
09	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	258	1	5699	2	N	-0-					-0-
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	267	1	5875	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5187	-0-	-513	-0-	258	1	4929	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	4503	-0-	-1387	-0-	267	1	4236	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	3953	-0-	-1937	-0-	267	1	3686	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
08	7533	X	6055	-0-	-1478	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	5907	-0-	-1383	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6237	-0-	-1234	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6621	-0-	-99	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6167	-0-	-653	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	2768	-0-	-3463	-0-	2768	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
08	9579	X	8385	-0-	-1194	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
09	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	9235	-0-	-251	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
11	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9489	-0-	-152	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8692	-0-	-949	-0-	8692	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
08	2914	X	1520	-0-	-1394	-0-	388	1	1132	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2097	-0-	-723	-0-	375	1	1722	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	1528	-0-	-673	-0-	388	1	1140	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1552	-0-	-458	-0-	375	1	1177	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1646	-0-	-524	-0-	388	1	1258	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	288	-0-	-1882	-0-	288	1			N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	279	1	3297	2	Y	52	51	1			1
							57	9									
09	2430	X	2119	-0-	-311	-0-	270	1	1849	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2511	X	2416	-0-	-95	-0-	279	1	2137	2	Y	-0-					-0-
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	270	1	2779	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	1676	-0-	-835	-0-	279	1	1355	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
01	2511	X	2072	-0-	-439	-0-	279	1	1793	2	Y	-0-					-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6228	-0-	-220	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5417	-0-	-823	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5886	-0-	-252	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5823	-0-	-207	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5983	-0-	-248	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5468	-0-	-763	-0-	5468	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2661	-0-	-532	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1922	-0-	-1018	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2301	-0-	-458	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 7838 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
09	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
10	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
11	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
12	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
01	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 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
08	2325	X	2152	-0-	-173	-0-	267	1	1885	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	1918	-0-	-332	-0-	258	1	1660	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	2122	-0-	-172	-0-	267	1	1855	2	N	-0-					-0-
11	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	258	1	1930	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1512	-0-	-472	-0-	267	1	1245	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	228	-0-	-1880	-0-	228	1			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
08	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
09	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
10	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
11	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
12	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
01	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	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
08	5642	X	4958	-0-	-684	-0-	4958	2			Y	-0-					-0-
09	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-
10	5828	X	5556	-0-	-272	-0-	5556	2			Y	-0-					-0-
11	5640	X	5319	-0-	-321	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5388	-0-	-440	-0-	5388	2			Y	-0-					-0-
01	5704	X	4788	-0-	-916	-0-	4788	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
08	2542	X	1063	-0-	-1479	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	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
08	12989	X	11786	-0-	-1203	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11570	-0-	-730	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12025	-0-	-654	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11753	-0-	-427	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	9981	-0-	-2295	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
01	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12383	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
08	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	180	1	5935	2	N	-0-					-0-
09	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	164	1	5812	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5576	-0-	-531	-0-	127	1	5449	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5712	-0-	-198	-0-	177	1	5535	2	N	-0-					-0-
12	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	177	1	6007	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5462	-0-	-645	-0-	170	1	5292	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
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	267	1	2760	2	N	-0-					-0-
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	258	1	2329	2	N	-0-					-0-
10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	267	1	2473	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1972	-0-	-98	-0-	219	1	1753	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1415	-0-	-724	-0-	267	1	1148	2	N	-0-					-0-
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	267	1	2316	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
08	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			Y	-0-					-0-
09	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			Y	-0-					-0-
10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			Y	-0-					-0-
11	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			Y	-0-					-0-
12	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			Y	-0-					-0-
01	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	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
08	4991	X	4839	-0-	-152	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-
09	4830	X	4666	-0-	-164	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	4820	-0-	-171	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4457	-0-	-343	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4752	-0-	-84	-0-	4752	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
08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6050	-0-	-130	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
10	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5738	-0-	-472	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5845	-0-	-572	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5675	-0-	-1238	-0-	5675	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
08	5239	X	4899	-0-	-340	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4548	-0-	-522	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4737	-0-	-502	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4882	-0-	-188	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	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
08	2821	N	2593	-0-	-228	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
09	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
10	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2606	-0-	-215	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2264	-0-	-557	-0-	2264	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
08	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			Y	-0-					-0-
09	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			Y	-0-					-0-
10	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			Y	-0-					-0-
11	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			Y	-0-					-0-
12	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			Y	-0-					-0-
01	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	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
08	1767	N	1501	-0-	-266	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1280	-0-	-456	-0-	1280	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	2209	2	10	9	Y	9					19
09	2100	N	1946	-0-	-154	-0-	1923	2	23	9	Y	21	40	1			-0-
10	3100	N	3238	-0-	138	138	3238	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3303	-0-	303	441	3303	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3416	-0-	316	757	3361	2	55	9	Y	50					50
01	4325	X	3568	-0-	-757	-0-	3468	2	100	9	Y	91	76	1			65

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3503	X	3122	-0-	-381	-0-	267	1	2851	2	Y	4	1	1			19
							4	9									
01	3224	X	2139	-0-	-1085	-0-	267	1	1816	2	Y	51					70
							56	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	Y	1					23
09	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					23
10	947	X	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	Y	1					24
11	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					24
12	958	X	958	-0-	-0-	-0-	957	2	1	9	Y	1					25
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2050	2	2	9	Y	2					27

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3989	-0-	-537	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4440	-0-	-117	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4376	-0-	-34	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4468	-0-	-89	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4351	-0-	-206	-0-	4351	2			N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6736 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	8971	-0-	-608	-0-	8971	2			Y	-0-					-0-
09	9270	X	8525	-0-	-745	-0-	8525	2			Y	-0-					-0-
10	9300	X	8943	-0-	-357	-0-	8943	2			Y	-0-					-0-
11	8970	X	8904	-0-	-66	-0-	8904	2			Y	-0-					-0-
12	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			Y	-0-					-0-
01	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
09	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
10	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
11	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
12	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	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
08	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	990	N	864	-0-	-126	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	912	-0-	-204	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	831	-0-	-254	-0-	831	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
08	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	267	1	7420	2	Y	7					7
							8	9									
09	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	258	1	7532	2	Y	10					17
							11	9									
10	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	267	1	8118	2	Y	-0-					17
11	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	258	1	8057	2	Y	-0-					17
12	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	267	1	8490	2	Y	86	86	1			17
							95	9									
01	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	267	1	7359	2	Y	18					35
							20	9									

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
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	1043	1	3521	2	Y	19					19
							21	9									
09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	540	1	4036	2	Y	35	54	1			-0-
							39	9									
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	558	1	3811	2	Y	-0-					-0-
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	540	1	3665	2	Y	-0-					-0-
12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	558	1	3552	2	Y	46					46
							51	9									
01	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	414	1	2640	2	Y	35	81	1			-0-
							39	9									

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
08	8339	X	7370	-0-	-969	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6547	-0-	-1523	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7020	-0-	-451	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	7038	-0-	-192	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
12	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
01	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	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
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4292	-0-	-79	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	4339	-0-	-32	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-

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
08	4526	X	4037	-0-	-489	-0-	4037	2			Y	-0-					13
09	4710	X	3999	-0-	-711	-0-	3997	2	2	9	Y	2					15
10	4867	X	4414	-0-	-453	-0-	4414	2			Y	-0-					15
11	4710	X	4188	-0-	-522	-0-	4188	2			Y	-0-					15
12	4402	X	4342	-0-	-60	-0-	4342	2			Y	-0-					15
01	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	227	1	3835	2	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	3596	X	3171	-0-	-425	-0-	558	1	2560	2	Y	48	78	1			7
							53	9									
09	3450	X	3090	-0-	-360	-0-	540	1	2549	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
10	3534	X	3385	-0-	-149	-0-	558	1	2759	2	Y	62					69
							68	9									
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	540	1	2661	2	Y	12	66	1			15
							13	9									
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	558	1	2671	2	Y	-0-	2	1			13
01	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	558	1	2515	2	Y	54					67
							59	9									

DCCO 3 WELL #: 76H RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
09	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6961 - 8953

08	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
09	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
10	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
11	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
12	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
01	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

08	3100	N	4823	-0-	1723	4195	731	1	4092	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3615	-0-	615	4810	715	1	2900	2	N	-0-					-0-
10	7724	X	2914	-0-	-4810	-0-	748	1	2166	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1972	-0-	-128	-0-	700	1	1272	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1481	-0-	-689	-0-	870	1	611	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	964	-0-	-1206	-0-	779	1	185	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	492	1	3479	2	N	-0-					-0-
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	469	1	2732	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2779	-0-	-755	-0-	475	1	2304	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2422	-0-	-1418	-0-	483	1	1939	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	1309	-0-	-2659	-0-	353	1	956	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	684	-0-	-3284	-0-	444	1	240	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	489	1	92	2	N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	515	1	74	2	N	-0-					-0-
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	480	1	163	2	N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	481	1	141	2	N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	505	1	120	2	N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	519	1	150	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1881	2	23	9	N	21					21
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1870	2	36	9	N	33					54
12	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	1778	2	39	9	N	35	89	1			-0-
01	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

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
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					7
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	2	11	9	Y	10					17
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1065	2	13	9	Y	12	27	1			2
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	Y	1					3
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					3
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	873	2	7	9	Y	6					9

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
08	8556	X	7679	-0-	-877	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7965	-0-	-165	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	6865	-0-	-1443	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
11	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	8111	-0-	-135	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7943	-0-	-303	-0-	7943	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 37H RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	267	1	4039	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3803	-0-	-457	-0-	258	1	3545	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	2829	-0-	-1573	-0-	267	1	2562	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3887	-0-	-373	-0-	258	1	3629	2	N	-0-					-0-
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	267	1	3282	2	N	-0-					-0-
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	267	1	3184	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	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
08	8649	X	7633	-0-	-1016	-0-	171	1	7462	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7803	-0-	-567	-0-	342	1	7461	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7336	-0-	-1313	-0-	353	1	6983	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	6643	-0-	-1667	-0-	342	1	6301	2	N	-0-					-0-
12	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	353	1	8290	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7722	-0-	-338	-0-	353	1	7369	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7566 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	181	1	7313	2	N	-0-					-0-
09	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	176	1	6893	2	N	-0-					-0-
10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	194	1	7323	2	N	-0-					-0-
11	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	185	1	7209	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	204	1	7205	2	N	-0-					-0-
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	205	1	6644	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 #: 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
08	4278	X	4201	-0-	-77	-0-	237	1	3964	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	4113	-0-	-27	-0-	134	1	3979	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4252	-0-	-26	-0-	135	1	4117	2	N	-0-					-0-
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	131	1	4084	2	N	-0-					-0-
12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	136	1	4140	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3680	-0-	-567	-0-	147	1	3533	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-					-0-
10	5146	X	4864	-0-	-282	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4739	-0-	-241	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4786	-0-	-360	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4670	-0-	-321	-0-	4660	2	10	9	Y	9					9

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
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	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
08	11625	X	10855	-0-	-770	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	9103	-0-	-2147	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10350	-0-	-748	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	10174	-0-	-566	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10441	-0-	-502	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	9918	-0-	-932	-0-	9918	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
08	4030	X	3469	-0-	-561	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3465	-0-	-435	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3354	-0-	-614	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3629	-0-	-121	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2983	-0-	-613	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	7249	-0-	-625	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6917	-0-	-703	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	5439	-0-	-1939	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6181	-0-	-959	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	1692	-0-	-5686	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	425	-0-	-6829	-0-	425	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 #: 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
08	4557	X	1041	-0-	-3516	-0-	337	1	704	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3575	-0-	-685	-0-	421	1	3154	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3229	-0-	-274	-0-	426	1	2803	2	N	-0-					-0-
11	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	414	1	3352	2	N	-0-					-0-
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	415	1	3318	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2886	-0-	-803	-0-	403	1	2483	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8146 - 11549

08	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5556	-0-	-294	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5349	-0-	-758	-0-	5349	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

08	8711	X	2373	-0-	-6338	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	2823	-0-	-5607	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	2048	-0-	-5919	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
12	4061	X	105	-0-	-3956	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1247	-0-	-1667	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-					15
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			Y	-0-					15
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			Y	-0-					15
11	4020	X	3872	-0-	-148	-0-	3872	2			Y	-0-					15
12	4154	X	3956	-0-	-198	-0-	3956	2			Y	-0-					15
01	4185	X	3996	-0-	-189	-0-	3996	2			Y	-0-					15

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2813	2	9	9	Y	8					8
09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2696	2	13	9	Y	12					20
10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					20
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					20
12	2573	N	2374	-0-	-199	-0-	2374	2			Y	-0-					20
01	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	2396	2	23	9	Y	21					41

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

08	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	101	1	7976	2	N	-0-					-0-
09	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	173	1	7510	2	N	-0-					-0-
10	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	250	1	8115	2	N	-0-					-0-
11	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	230	1	7705	2	N	-0-					-0-
12	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	245	1	7772	2	N	-0-					-0-
01	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	207	1	5954	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 78H RRCID -> 249469 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

08	707	X	707	-0-	-0-	-0-	293	1	414	2	N	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	276	1	1240	2	N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	1			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 80H RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

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

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			Y	-0-					27
09	5070	X	4367	-0-	-703	-0-	4367	2			Y	-0-					27
10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5563	2	36	9	Y	33	33	1			27
11	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			Y	-0-					27
12	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6661	2	32	9	Y	29					56
01	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5807	2	12	9	Y	11					67

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3394	-0-	-16	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2825	-0-	-475	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3198	-0-	-274	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3037	-0-	-323	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2260	-0-	-1119	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3741	-0-	641	641	3741	2			Y	-0-					-0-
01	4195	X	3554	-0-	-641	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	3868	-0-	-1464	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	2937	-0-	-1383	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3869	-0-	-533	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	1953	-0-	-2217	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	765	-0-	-3544	-0-	765	2			N	-0-					-0-
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

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

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 10689 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	372	1	9520	2	N	-0-					-0-
09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	300	1	6021	2	N	-0-					-0-
10	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	288	1	5965	2	N	-0-					-0-
11	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	36	1	11563	2	N	-0-					-0-
12	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
01	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 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
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	479	1	2554	2	N	-0-			-0-
09	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	485	1	3620	2	N	-0-			-0-
10	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	514	1	4153	2	N	-0-			-0-
11	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	533	1	4716	2	N	-0-			-0-
12	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	494	1	4718	2	N	-0-			-0-
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	371	1	3595	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

08	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	470	1	5852	2	N	-0-			-0-
09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	530	1	4707	2	N	-0-			-0-
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	478	1	5016	2	N	-0-			-0-
11	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	437	1	6514	2	N	-0-			-0-
12	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	453	1	6448	2	N	-0-			-0-
01	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	413	1	6119	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-			-0-
09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-			-0-
10	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-			-0-
11	5550	X	5423	-0-	-127	-0-	5423	2			N	-0-			-0-
12	5735	X	5430	-0-	-305	-0-	5430	2			N	-0-			-0-
01	5735	X	5018	-0-	-717	-0-	5018	2			N	-0-			-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

08	2976	N	1201	-0-	-1775	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
09	2490	N	1504	-0-	-986	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
10	2046	N	1005	-0-	-1041	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
12	1550	N	52	-0-	-1498	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01	992	N	612	-0-	-380	-0-	612	2			N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-			-0-
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-			-0-
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-			-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-			-0-
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-			-0-
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-			-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

08	3100	N	3916	-0-	816	816	1223	1	2693	2	N	-0-			-0-
09	2000	N	1184	-0-	-816	-0-	1184	1			N	-0-			-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1223	1	609	2	N	-0-			-0-
11	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-			-0-
12	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-			-0-
01	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	1223	1	1351	2	N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	306	1	933	2	N	-0-			-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	558	1	859	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 #: 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
08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			Y	-0-					-0-
09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			Y	-0-					-0-
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			Y	-0-					-0-
11	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			Y	-0-					-0-
12	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			Y	-0-					-0-
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	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
08	4805	X	4170	-0-	-635	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4446	-0-	-235	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4348	-0-	-147	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4448	-0-	-47	-0-	4448	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
08	2387	X	2328	-0-	-59	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
09	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
10	2356	X	2123	-0-	-233	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
11	2280	X	1946	-0-	-334	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2108	-0-	-403	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1756	-0-	-352	-0-	1756	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
08	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2827	-0-	-173	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	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
08	6913	X	5920	-0-	-993	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6272	-0-	-418	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5994	-0-	-671	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6116	-0-	-334	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6227	-0-	-252	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6165	-0-	-314	-0-	6165	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
08	7843	X	6828	-0-	-1015	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	7032	-0-	-408	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6804	-0-	-791	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6296	-0-	-904	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7254	-0-	-186	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
01	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-

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
08	4650	X	4401	-0-	-249	-0-	313	1	4088	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4289	-0-	-421	-0-	345	1	3944	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	3551	-0-	-1316	-0-	358	1	3193	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4455	-0-	-255	-0-	373	1	4082	2	N	-0-					-0-
12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	408	1	4364	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3104	-0-	-1329	-0-	402	1	2702	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 35H RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2588	-0-	-450	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2475	-0-	-465	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2636	-0-	-402	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
01	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7099	-0-	-1085	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7489	-0-	-11	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7310	-0-	-70	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6652	-0-	-1098	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	5721	-0-	-2029	-0-	5721	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2582	-0-	-1107	-0-	267	1	2315	2	Y	-0-					59
09	3450	X	3172	-0-	-278	-0-	258	1	2914	2	Y	-0-					59
10	3472	X	3160	-0-	-312	-0-	267	1	2893	2	Y	-0-					59
11	3240	X	2988	-0-	-252	-0-	258	1	2730	2	Y	-0-					59
12	3286	X	3031	-0-	-255	-0-	267	1	2764	2	Y	-0-					59
01	3286	X	2994	-0-	-292	-0-	267	1	2727	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	3886	-0-	-392	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3881	-0-	-139	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4046	-0-	-108	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3950	-0-	-70	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3876	-0-	-216	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3519	-0-	-542	-0-	3519	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	1			N	-0-					-0-
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	1			N	-0-					-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	1			N	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	1			N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	1			N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	1			N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 12/28/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	5009	-0-	-137	-0-	5009	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	4338	-0-	-462	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	160	-0-	-4831	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-					-0-
12	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			Y	-0-					-0-
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			Y	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	488	1	2008	2	N	-0-					-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	416	1	1786	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	515	1	1770	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2174	-0-	-256	-0-	472	1	1702	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1875	-0-	-388	-0-	479	1	1396	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	429	-0-	-1865	-0-	380	1	49	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3731	-0-	631	631	381	1	3350	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	4499	-0-	1499	2130	316	1	4183	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	4388	-0-	1288	3418	354	1	4034	2	N	-0-			-0-
11	3837	X	419	-0-	-3418	-0-	419	1			N	-0-			-0-
12	2573	X	523	-0-	-2050	-0-	523	1			N	-0-			-0-
01	2573	X	338	-0-	-2235	-0-	338	1			N	-0-			-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3963	-0-	-346	-0-	246	1	3717	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3916	-0-	-254	-0-	253	1	3663	2	N	-0-			-0-
10	4309	X	3947	-0-	-362	-0-	228	1	3719	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	3917	-0-	-73	-0-	231	1	3686	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	3905	-0-	-218	-0-	240	1	3665	2	N	-0-			-0-
01	4061	X	2536	-0-	-1525	-0-	324	1	2212	2	N	-0-			-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	3643	-0-	-1627	-0-	3643	2			N	-0-			-0-
09	4920	X	4196	-0-	-724	-0-	4196	2			N	-0-			-0-
10	4929	X	4323	-0-	-606	-0-	4323	2			N	-0-			-0-
11	4650	X	4153	-0-	-497	-0-	4153	2			N	-0-			-0-
12	4371	X	4172	-0-	-199	-0-	4172	2			N	-0-			-0-
01	4340	X	3126	-0-	-1214	-0-	3126	2			N	-0-			-0-

DCCO 3 WELL #: 75H RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5950	-0-	-498	-0-	5950	2			N	-0-			-0-
09	6240	X	3836	-0-	-2404	-0-	3836	2			N	-0-			-0-
10	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	4835	2			N	-0-			-0-
11	5760	X	5261	-0-	-499	-0-	5261	2			N	-0-			-0-
12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-			-0-
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 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
08	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	267	1	5242	2	Y	-0-			-0-
09	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	258	1	5164	2	Y	-0-			-0-
10	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	267	1	5053	2	Y	-0-			-0-
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	258	1	4786	2	Y	-0-			-0-
12	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	267	1	5010	2	Y	-0-			-0-
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	248	1	4311	2	Y	-0-			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 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
08	7657	X	7065	-0-	-592	-0-	7065	2			N	-0-			-0-
09	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-			-0-
10	8060	X	6611	-0-	-1449	-0-	6611	2			N	-0-			-0-
11	7800	X	7565	-0-	-235	-0-	7565	2			N	-0-			-0-
12	8432	X	6968	-0-	-1464	-0-	6968	2			N	-0-			-0-
01	8432	X	5538	-0-	-2894	-0-	5538	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
08	5673	X	5463	-0-	-210	-0-	755	1	4708	2	Y	-0-					-0-
09	5490	X	5372	-0-	-118	-0-	731	1	4641	2	Y	-0-					-0-
10	5642	X	5387	-0-	-255	-0-	755	1	4632	2	Y	-0-					-0-
11	5400	X	5352	-0-	-48	-0-	731	1	4621	2	Y	-0-					-0-
12	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	755	1	4932	2	Y	3					3
							3	9									
01	5549	X	5532	-0-	-17	-0-	755	1	4777	2	Y	-0-					3

DCCO 1 WELL #: 31H RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2121	-0-	-939	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
01	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 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
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	267	1	3024	2	Y	-0-					-0-
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	258	1	3477	2	Y	5					5
							6	9									
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	267	1	3717	2	Y	-0-					5
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	258	1	2899	2	Y	-0-					5
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	267	1	2818	2	Y	23					28
							25	9									
01	2914	X	2560	-0-	-354	-0-	202	1	2354	2	Y	4					32
							4	9									

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	6102	-0-	-3167	-0-	654	1	5448	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	7136	-0-	-1834	-0-	611	1	6525	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	5743	-0-	-1263	-0-	650	1	5093	2	N	-0-					-0-
11	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	646	1	8008	2	N	-0-					-0-
12	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	608	1	7058	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	4324	-0-	-3054	-0-	682	1	3642	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7406 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	377	1	2283	2	N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	335	1	1653	2	N	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	323	1	1601	2	N	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	199	1	1155	2	N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	116	1	986	2	N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	106	1	834	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	279	1	4175	2	N	-0-					-0-
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	230	1	4078	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4478	-0-	-234	-0-	307	1	4171	2	N	-0-					-0-
11	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	272	1	5242	2	N	-0-					-0-
12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	274	1	5396	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	1817	-0-	-2647	-0-	270	1	1547	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
08	4309	X	3333	-0-	-976	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2917	-0-	-1253	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3027	-0-	-879	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3020	-0-	-490	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2904	-0-	-227	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2631	-0-	-399	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2849	-0-	-282	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2804	-0-	-226	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2596	-0-	-535	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2541	-0-	-373	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 32H RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3060	-0-	-505	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2877	-0-	-393	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3105	-0-	-274	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2824	-0-	-446	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 44H RRCID -> 250316 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3249	-0-	-750	-0-	353	1	2896	2	N	-0-					-0-
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	342	1	2671	2	N	-0-					-0-
10	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	353	1	1973	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	1889	-0-	-1261	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2372	-0-	-883	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	11	1	3517	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
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	353	1	4960	2	N	-0-			-0-
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	342	1	4719	2	N	-0-			-0-
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	353	1	4686	2	N	-0-			-0-
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	342	1	3333	2	N	-0-			-0-
12	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	353	1	4438	2	N	-0-			-0-
01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	353	1	3433	2	N	-0-			-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

08	7936	X	7627	-0-	-309	-0-	7627	2			N	-0-			-0-
09	7680	X	7565	-0-	-115	-0-	7565	2			N	-0-			-0-
10	7874	X	7193	-0-	-681	-0-	7193	2			N	-0-			-0-
11	7440	X	7255	-0-	-185	-0-	7255	2			N	-0-			-0-
12	7812	X	7499	-0-	-313	-0-	7499	2			N	-0-			-0-
01	7812	X	7589	-0-	-223	-0-	7589	2			N	-0-			-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

08	4898	X	4031	-0-	-867	-0-	4031	2			Y	-0-			20
09	4650	X	4341	-0-	-309	-0-	4341	2			Y	-0-			20
10	4774	X	4589	-0-	-185	-0-	4589	2			Y	-0-			20
11	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			Y	-0-			20
12	4495	X	4294	-0-	-201	-0-	4252	2	42	9	Y	38			58
01	4588	X	4466	-0-	-122	-0-	4438	2	28	9	Y	25			83

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7600 - 9454

08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-			-0-
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-			-0-
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-			-0-
11	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-			-0-
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-			-0-
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

08	6665	X	6068	-0-	-597	-0-	6068	2			N	-0-			-0-
09	6450	X	6136	-0-	-314	-0-	6136	2			N	-0-			-0-
10	6665	X	6129	-0-	-536	-0-	6129	2			N	-0-			-0-
11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-			-0-
12	6448	X	5579	-0-	-869	-0-	5579	2			N	-0-			-0-
01	6355	X	5711	-0-	-644	-0-	5711	2			N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

08	4898	X	4147	-0-	-751	-0-	4147	2			N	-0-			-0-
09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-			-0-
10	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-			-0-
11	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-			-0-
12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-			-0-
01	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	4809	2			N	-0-			-0-

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
08	6789	X	6536	-0-	-253	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-
09	6570	X	6263	-0-	-307	-0-	6263	2			Y	-0-					-0-
10	6789	X	6211	-0-	-578	-0-	6211	2			Y	-0-					-0-
11	6570	X	5975	-0-	-595	-0-	5975	2			Y	-0-					-0-
12	6696	X	6148	-0-	-548	-0-	6148	2			Y	-0-					-0-
01	6541	X	6002	-0-	-539	-0-	6002	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
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	755	1	4338	2	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4657	-0-	-263	-0-	731	1	3926	2	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4741	-0-	-343	-0-	746	1	3995	2	Y	-0-					-0-
11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	731	1	4351	2	Y	-0-					-0-
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	755	1	4450	2	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4291	-0-	-793	-0-	755	1	3536	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
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	4805	X	4193	-0-	-612	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3896	-0-	-604	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3470	-0-	-963	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3762	-0-	-348	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4094	-0-	-91	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3519	-0-	-666	-0-	3519	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
08	6758	X	6460	-0-	-298	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5675	-0-	-865	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5660	-0-	-912	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5891	-0-	-469	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6076	-0-	-496	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5393	-0-	-1055	-0-	5393	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
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			Y	-0-					-0-
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	1638	-0-	-2237	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	1342	-0-	-2533	-0-	1342	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
08	4247	X	3248	-0-	-999	-0-	176	1	3072	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3408	-0-	-702	-0-	164	1	3244	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3637	-0-	-114	-0-	225	1	3412	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	292	1	3368	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3279	-0-	-255	-0-	226	1	3053	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2937	-0-	-690	-0-	164	1	2773	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
08	1891	N	1690	-0-	-201	-0-	550	1	1140	2	N	-0-					-0-
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	610	1	1175	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	569	1	1393	2	N	-0-					-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	491	1	1174	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1529	-0-	-331	-0-	547	1	982	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1561	-0-	-392	-0-	694	1	867	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
08	6572	X	6270	-0-	-302	-0-	6270	2			Y	-0-					-0-
09	6270	X	6043	-0-	-227	-0-	6043	2			Y	-0-					-0-
10	6386	X	6200	-0-	-186	-0-	6200	2			Y	-0-					-0-
11	6060	X	6027	-0-	-33	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-
12	6262	X	6171	-0-	-91	-0-	6171	2			Y	-0-					-0-
01	6262	X	5987	-0-	-275	-0-	5987	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
08	3007	X	2659	-0-	-348	-0-	2659	2			Y	-0-					6
09	2850	X	2409	-0-	-441	-0-	2409	2			Y	-0-					6
10	3162	X	2346	-0-	-816	-0-	2346	2			Y	-0-					6
11	3060	X	2318	-0-	-742	-0-	2318	2			Y	-0-					6
12	3162	X	2746	-0-	-416	-0-	2746	2			Y	-0-					6
01	2666	X	2363	-0-	-303	-0-	2363	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
08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
12	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	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
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
12	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	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
08	8463	X	8403	-0-	-60	-0-	8403	2			Y	-0-					-0-
09	8100	X	7949	-0-	-151	-0-	7949	2			Y	-0-					-0-
10	8370	X	8140	-0-	-230	-0-	8140	2			Y	-0-					-0-
11	8130	X	7713	-0-	-417	-0-	7713	2			Y	-0-					-0-
12	8401	X	8071	-0-	-330	-0-	8071	2			Y	-0-					-0-
01	8401	X	8121	-0-	-280	-0-	8121	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
08	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	836	-0-	-342	-0-	803	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	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
08	3100	N	3470	-0-	370	1398	372	1	3098	2	N	-0-					-0-
09	4837	X	3439	-0-	-1398	-0-	360	1	3079	2	N	-0-					-0-
10	696	X	696	-0-	-0-	-0-	114	1	582	2	N	-0-					-0-
11	30	X	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	114	1	13874	2	N	-0-					-0-
01	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	4	1	11599	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
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2789	2	22	9	Y	20	68	1			7
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2820	2	4	9	Y	4	1	1			10
10	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3051	2	14	9	Y	13					23
11	2730	N	2705	-0-	-25	-0-	2683	2	22	9	Y	20	27	1			16
12	2852	N	2738	-0-	-114	-0-	2738	2			Y	-0-	1	1			15
01	2852	N	2743	-0-	-109	-0-	2697	2	46	9	Y	42					57

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
08	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
01	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	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
08	6975	X	4634	-0-	-2341	-0-	61	1	4573	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	5401	-0-	-1349	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5070	-0-	-1254	-0-	20	1	5050	2	N	-0-					-0-
11	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4545	-0-	-1035	-0-	1	1	4544	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
08	4867	X	4548	-0-	-319	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
09	4710	X	3794	-0-	-916	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
10	4495	X	4238	-0-	-257	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4152	-0-	-258	-0-	4152	2			Y	-0-					-0-
12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	3464	-0-	-1093	-0-	3464	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
08	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
09	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
10	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
11	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
12	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
01	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9550	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

08	4247	X	3825	-0-	-422	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3218	-0-	-802	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3337	-0-	-662	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3087	-0-	-783	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3777	-0-	-36	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

08	4743	X	4713	-0-	-30	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4365	-0-	-225	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4371	-0-	-189	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4391	-0-	-321	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4398	-0-	-314	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	267	1	5791	2	N	-0-					-0-
09	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	258	1	5020	2	N	-0-					-0-
10	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	267	1	5210	2	N	-0-					-0-
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	258	1	4511	2	N	-0-					-0-
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	267	1	4520	2	N	-0-					-0-
01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	267	1	4271	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

08	4588	X	3630	-0-	-958	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3840	-0-	-450	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3384	-0-	-1049	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4193	-0-	-97	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6748 - 8156

08	11129	X	10284	-0-	-845	-0-	10284	2			Y	-0-					-0-
09	10410	X	10004	-0-	-406	-0-	10004	2			Y	-0-					-0-
10	10478	X	10245	-0-	-233	-0-	10245	2			Y	-0-					-0-
11	10020	X	9887	-0-	-133	-0-	9887	2			Y	-0-					-0-
12	10354	X	10143	-0-	-211	-0-	10143	2			Y	-0-					-0-
01	10323	X	9995	-0-	-328	-0-	9995	2			Y	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

08	4588	X	4214	-0-	-374	-0-	557	1	3657	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3810	-0-	-630	-0-	539	1	3271	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4069	-0-	-519	-0-	557	1	3512	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3883	-0-	-257	-0-	539	1	3344	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4128	-0-	-88	-0-	557	1	3571	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3093	-0-	-1123	-0-	479	1	2614	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	1424	-0-	-1304	-0-	1423	2	1	9	Y	1	27	1			-0-
09	1260	N	23	-0-	-1237	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	165	1	5437	2	N	-0-					-0-
09	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	216	1	4478	2	N	-0-					-0-
10	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	308	1	5172	2	N	-0-					-0-
11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	310	1	4999	2	N	-0-					-0-
12	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	313	1	5063	2	N	-0-					-0-
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	272	1	3899	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			Y	-0-					1
09	7470	X	1448	-0-	-6022	-0-	1448	2			Y	-0-					1
10	25712	X	25712	-0-	-0-	-0-	25712	2			Y	-0-					1
11	21454	X	21454	-0-	-0-	-0-	21356	2	98	9	Y	89	87	1			3
12	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	20230	2	63	9	Y	57	60	1			-0-
01	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	18895	2	56	9	Y	51	51	1			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
12	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
01	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4978	-0-	-478	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5096	-0-	-64	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5027	-0-	-243	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
11	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5236	-0-	-34	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4338	-0-	-932	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	239	1	2360	2	N	-0-					-0-
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2880	-0-	-189	-0-	2880	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
08	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
09	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
10	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
11	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
12	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	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
08	12462	X	12282	-0-	-180	-0-	755	1	11527	2	Y	-0-					-0-
09	11760	X	10835	-0-	-925	-0-	731	1	10104	2	Y	-0-					-0-
10	12183	X	11048	-0-	-1135	-0-	755	1	10293	2	Y	-0-					-0-
11	11880	X	10788	-0-	-1092	-0-	731	1	10057	2	Y	-0-					-0-
12	12276	X	11431	-0-	-845	-0-	755	1	10676	2	Y	-0-					-0-
01	12276	X	10755	-0-	-1521	-0-	755	1	10000	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
08	3100	N	2720	-0-	-380	126	371	1	2349	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	2064	-0-	-126	-0-	359	1	1705	2	N	-0-					-0-
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	371	1	2478	2	N	-0-					-0-
11	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	311	1	1424	2	N	-0-					-0-
12	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	347	1	833	2	N	-0-					-0-
01	434	X	332	-0-	-102	-0-	299	1	33	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
08	4929	X	2742	-0-	-2187	-0-	353	1	2389	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4164	-0-	-666	-0-	342	1	3822	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4153	-0-	-962	-0-	353	1	3800	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4560	-0-	-390	-0-	342	1	4218	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	3443	-0-	-1672	-0-	353	1	3090	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	1123	-0-	-3186	-0-	353	1	770	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
08	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3155	-0-	-85	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3314	-0-	-34	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3214	-0-	-103	-0-	3214	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
08	5208	X	2990	-0-	-2218	-0-	755	1	2235	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4225	-0-	-815	-0-	731	1	3494	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4554	-0-	-654	-0-	755	1	3799	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4859	-0-	-181	-0-	731	1	4128	2	N	-0-					-0-
12	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	755	1	4433	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3797	-0-	-760	-0-	584	1	3213	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
08	7502	X	7073	-0-	-429	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
09	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6856	-0-	-367	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6806	-0-	-184	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6791	-0-	-432	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6667	-0-	-525	-0-	6667	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
08	3348	X	3003	-0-	-345	-0-	309	1	2694	2	N	-0-					-0-
09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	296	1	4118	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	331	-0-	-816	-0-	331	1			N	-0-					-0-
11	2910	X	1572	-0-	-1338	-0-	418	1	1154	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	2712	-0-	-1845	-0-	354	1	2358	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	604	-0-	-3953	-0-	309	1	295	2	N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	3999	X	3739	-0-	-260	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3467	-0-	-253	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3884	-0-	-549	-0-	3884	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

08	6603	X	6059	-0-	-544	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5316	-0-	-1014	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6332	-0-	-178	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
11	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
12	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
01	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	1			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	1			N	-0-					-0-
10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	569	1	2298	2	N	-0-					-0-
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	493	1	2073	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3364	-0-	264	264	594	1	2770	2	N	-0-					-0-
01	2404	N	2140	-0-	-264	-0-	644	1	1496	2	N	-0-					-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

08	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
09	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
11	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
12	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
01	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7353 - 10570

08	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7524	-0-	-1086	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
10	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
11	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
12	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
01	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	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
08	3937	X	3700	-0-	-237	-0-	353	1	3347	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3570	-0-	-240	-0-	342	1	3228	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	2726	-0-	-1211	-0-	23	1	2703	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3150	-0-	-420	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2664	-0-	-1025	-0-	353	1	2311	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3515	-0-	-174	-0-	352	1	3163	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
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	557	1	2632	2	N	88	87	1			1
							97	9									
09	3510	X	3091	-0-	-419	-0-	539	1	2552	2	N	-0-	1	1			-0-
10	3627	X	2837	-0-	-790	-0-	553	1	2284	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2841	-0-	-669	-0-	539	1	2302	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2570	-0-	-716	-0-	557	1	1941	2	N	65	65	1			-0-
							72	9									
01	3286	X	1739	-0-	-1547	-0-	557	1	1182	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
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	557	1	3623	2	Y	-0-					25
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	539	1	3405	2	Y	-0-					25
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	557	1	3852	2	Y	-0-					25
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	539	1	3497	2	Y	-0-					25
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	549	1	3657	2	Y	29	29	1			25
							32	9									
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	551	1	3154	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2697	X	1402	-0-	-1295	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	849	-0-	-1761	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	997	-0-	-1700	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1109	-0-	-1411	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 83H RRCID -> 252199 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7698 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	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
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	568	1	1682	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1824	-0-	-456	-0-	561	1	1263	2	Y	-0-					-0-
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	581	1	1161	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1416	-0-	-774	-0-	508	1	908	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1382	-0-	-509	-0-	457	1	925	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	482	1	923	2	Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 81H RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

08	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	105	1	1455	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	123	1	1468	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	152	1	1320	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	148	1	1169	2	N	-0-					-0-
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	143	1	1192	2	N	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	151	1	898	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

08	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
09	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
10	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
11	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
12	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
01	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

08	8556	X	8409	-0-	-147	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
09	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
10	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
11	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
12	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
01	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

08	6727	X	5721	-0-	-1006	-0-	267	1	5454	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5695	-0-	-815	-0-	258	1	5437	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6020	-0-	-707	-0-	267	1	5753	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	5749	-0-	-731	-0-	258	1	5491	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	4393	-0-	-2272	-0-	267	1	4126	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4791	-0-	-1223	-0-	267	1	4524	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 73H RRCID -> 252208 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
01	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2852	-0-	-568	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2731	-0-	-803	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2822	-0-	-598	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3055	-0-	-479	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2458	-0-	-1076	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

MEADOWS, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

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

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	916	-0-	-164	-0-	916	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	961	N	740	-0-	-221	-0-	740	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6391	-0-	-739	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6335	-0-	-565	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6445	-0-	-685	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6466	-0-	-434	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6832	-0-	-112	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
01	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
09	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
01	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
10	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
11	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
12	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6603	X	4577	-0-	-2026	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	4663	-0-	-1727	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4609	-0-	-1591	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5167	-0-	-593	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5650	-0-	-85	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

08	6882	X	6404	-0-	-478	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6302	-0-	-358	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6490	-0-	-392	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6184	-0-	-266	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6237	-0-	-428	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5952	-0-	-558	-0-	5952	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

08	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
09	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
10	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
11	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
12	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
01	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2			N	-0-					-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

08	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	633	1	843	2	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

08	5084	X	4836	-0-	-248	-0-	4810	2	26	9	Y	24	79	1			1
09	4920	X	4464	-0-	-456	-0-	4464	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	5084	X	4258	-0-	-826	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4133	-0-	-757	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			Y	-0-					-0-
01	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5231	2	101	9	Y	92					92

DCCO 2 WELL #: 82H RRCID -> 252302 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	233	1	4395	2	N	-0-					-0-
09	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	200	1	4536	2	N	-0-					-0-
10	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	210	1	3670	2	N	-0-					-0-
11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	202	1	2456	2	N	-0-					-0-
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	209	1	3088	2	N	-0-					-0-
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	213	1	2498	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 84H RRCID -> 252303 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	3752	-0-	-1797	-0-	209	1	3543	2	N	-0-			-0-
09	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	214	1	4098	2	N	-0-			-0-
10	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	209	1	4907	2	N	-0-			-0-
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	203	1	4946	2	N	-0-			-0-
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	208	1	4290	2	N	-0-			-0-
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	222	1	3223	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
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-			1
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-			1
10	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	1656	2			Y	-0-			1
11	1800	N	1386	-0-	-414	-0-	1386	2			Y	-0-			1
12	1829	N	1281	-0-	-548	-0-	1281	2			Y	-0-			1
01	1643	N	1382	-0-	-261	-0-	1382	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
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-			-0-
09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-			-0-
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-			-0-
11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-			-0-
12	3875	X	3414	-0-	-461	-0-	3414	2			N	-0-			-0-
01	3875	X	383	-0-	-3492	-0-	383	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
08	6789	X	6204	-0-	-585	-0-	6204	2			N	-0-			-0-
09	6180	X	6034	-0-	-146	-0-	6034	2			N	-0-			-0-
10	6386	X	6204	-0-	-182	-0-	6204	2			N	-0-			-0-
11	6180	X	6063	-0-	-117	-0-	6063	2			N	-0-			-0-
12	6231	X	6109	-0-	-122	-0-	6109	2			N	-0-			-0-
01	6231	X	6035	-0-	-196	-0-	6035	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
08	5487	X	4530	-0-	-957	-0-	4530	2			N	-0-			-0-
09	5310	X	5207	-0-	-103	-0-	5207	2			N	-0-			-0-
10	5487	X	5079	-0-	-408	-0-	5079	2			N	-0-			-0-
11	5310	X	4601	-0-	-709	-0-	4601	2			N	-0-			-0-
12	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-			-0-
01	5394	X	5021	-0-	-373	-0-	5021	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
08	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	353	1	4773	2	N	-0-			-0-
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	342	1	4437	2	N	-0-			-0-
10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	353	1	4384	2	N	-0-			-0-
11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	342	1	4386	2	N	-0-			-0-
12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	353	1	4535	2	N	-0-			-0-
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	353	1	3935	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
08	5394	X	4483	-0-	-911	-0-	4483	2			N	-0-			-0-
09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-			-0-
10	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-			-0-
11	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-			-0-
12	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-			-0-
01	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	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
08	2139	X	1738	-0-	-401	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1007	-0-	-1063	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	639	-0-	-1686	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	610	-0-	-1640	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	674	-0-	-1651	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	962	-0-	-774	-0-	962	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
08	5921	X	4332	-0-	-1589	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5493	-0-	-297	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5241	-0-	-742	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5238	-0-	-552	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5622	-0-	-144	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5559	-0-	-114	-0-	5559	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
12	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	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
08	3441	X	2953	-0-	-488	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3083	-0-	-217	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3164	-0-	-215	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	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
08	3441	X	2755	-0-	-686	-0-	503	1	2252	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	497	1	3013	2	N	-0-					-0-
10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	523	1	3534	2	N	-0-					-0-
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	601	1	3371	2	N	-0-					-0-
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	719	1	3146	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3577	-0-	-50	-0-	512	1	3065	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
08	7843	X	7217	-0-	-626	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	7038	-0-	-12	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7041	-0-	-244	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6799	-0-	-251	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7123	-0-	-162	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6769	-0-	-516	-0-	6769	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
08	3596	X	3317	-0-	-279	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2966	-0-	-514	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2865	-0-	-638	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2752	-0-	-565	-0-	2752	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
08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			Y	-0-					-0-
09	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			Y	-0-					-0-
10	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6578	-0-	-532	-0-	6578	2			Y	-0-					-0-
12	7595	X	7222	-0-	-373	-0-	7222	2			Y	-0-					-0-
01	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7672	2	132	9	Y	120					120

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
08	3565	X	3415	-0-	-150	-0-	755	1	2660	2	Y	-0-					7
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	731	1	2826	2	Y	-0-					7
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	755	1	2835	2	Y	-0-					7
11	3450	X	3315	-0-	-135	-0-	731	1	2584	2	Y	-0-					7
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	755	1	3194	2	Y	-0-					7
01	3565	X	2847	-0-	-718	-0-	664	1	2139	2	Y	40					47
							44	9									

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
08	4216	X	4170	-0-	-46	-0-	4166	2	4	9	Y	4					39
09	4050	X	3783	-0-	-267	-0-	3754	2	29	9	Y	26					65
10	4061	X	3864	-0-	-197	-0-	3842	2	22	9	Y	20	72	1			13
11	4050	X	3707	-0-	-343	-0-	3707	2			Y	-0-					13
12	4185	X	3851	-0-	-334	-0-	3818	2	33	9	Y	30					43
01	4185	X	3808	-0-	-377	-0-	3771	2	37	9	Y	34	56	1			21

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 03/31/2025 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7208 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
09	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
10	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	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
08	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	14067	2			N	-0-					-0-
09	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13828	2			N	-0-					-0-
10	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
11	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
12	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
01	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	12077	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
08	4371	X	4019	-0-	-352	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	3532	-0-	-698	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3815	-0-	-184	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3257	-0-	-643	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3526	-0-	-504	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	4015	-0-	-15	-0-	4015	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
08	4743	X	2816	-0-	-1927	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	2148	-0-	-2442	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	2696	-0-	-2047	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	2558	-0-	-2032	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	2771	-0-	-1166	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2331	-0-	-490	-0-	2274	2	57	9	Y	52					52

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
08	2821	X	1142	-0-	-1679	-0-	1142	2			Y	-0-					10
09	2730	X	417	-0-	-2313	-0-	417	2			Y	-0-					10
10	2108	X	495	-0-	-1613	-0-	495	2			Y	-0-					10
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					10
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					10
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	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
08	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	343	1	5468	2	N	-0-					-0-
09	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	352	1	6807	2	N	-0-					-0-
10	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	376	1	7355	2	N	-0-					-0-
11	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	383	1	7209	2	N	-0-					-0-
12	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	387	1	7282	2	N	-0-					-0-
01	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	269	1	5704	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
08	6634	X	5938	-0-	-696	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6005	-0-	-145	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5974	-0-	-319	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5827	-0-	-263	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5780	-0-	-420	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5766	-0-	-434	-0-	5766	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
08	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
09	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7838	-0-	-129	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
11	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7502	-0-	-465	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7520	-0-	-447	-0-	7520	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
08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	267	1	5285	2	Y	-0-					-0-
09	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	120	1	5652	2	Y	-0-					-0-
10	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			Y	-0-					-0-
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			Y	-0-					-0-
12	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			Y	-0-					-0-
01	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	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
08	11935	X	10742	-0-	-1193	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10750	-0-	-320	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10863	-0-	-359	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10386	-0-	-414	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10632	-0-	-466	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9620	-0-	-1478	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
	CRABTREE GAS UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 253079	COMPL. DATE 10/25/2009				TOTAL DEPTH 7411		PERF. 7718 - 9961				
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
	GENERAL LAND CO. GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 253080	COMPL. DATE 02/04/2010				TOTAL DEPTH 7159		PERF. 7350 - 10532				
08	7471	X	6591	-0-	-880	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6708	-0-	-432	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6751	-0-	-29	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
12	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6733	-0-	-397	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
	TROXELL-GRIFFETH (SA)				WELL #: 3	RRCID -> 253098	COMPL. DATE 04/20/2009				TOTAL DEPTH 7762		PERF. 8036 - 9941				
08	4216	X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3576	-0-	-444	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3978	-0-	-114	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3841	-0-	-119	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3913	-0-	-117	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3674	-0-	-356	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
	BANNER-ADAMS (SA)				WELL #: 4	RRCID -> 253117	COMPL. DATE 04/07/2009				TOTAL DEPTH 7549		PERF. 7740 - 11344				
08	7409	X	5751	-0-	-1658	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
09	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7191	-0-	-32	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
11	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
12	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6372	-0-	-1161	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
	SMITH, H. A.				WELL #: 8	RRCID -> 253123	COMPL. DATE 04/01/2021				TOTAL DEPTH 7768		PERF. 8270 - 10854				
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	335	1	93	2	N	-0-					-0-
	BANNER-ADAMS (SA)				WELL #: 5	RRCID -> 253153	COMPL. DATE 05/28/2009				TOTAL DEPTH 7569		PERF. 7860 - 10534				
08	6944	X	6572	-0-	-372	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6410	-0-	-310	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6627	-0-	-286	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
12	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6277	-0-	-357	-0-	6277	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
08	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4837	-0-	-23	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4854	-0-	-168	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4859	-0-	-1	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4728	-0-	-263	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3454	-0-	-1537	-0-	3454	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
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	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
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
01	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	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
08	2139	N	1754	-0-	-385	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1172	-0-	-478	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1526	-0-	-184	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	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
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3146	-0-	-304	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2737	-0-	-1045	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2062	-0-	-1598	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2306	-0-	-1476	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	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
08	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1058	-0-	-232	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	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
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
09	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4559	-0-	-184	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4257	-0-	-333	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4510	-0-	-233	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4515	-0-	-228	-0-	4515	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
08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
10	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
12	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
01	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	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
08	6913	X	6622	-0-	-291	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6568	-0-	-122	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6626	-0-	-287	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6520	-0-	-110	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6515	-0-	-274	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6344	-0-	-445	-0-	6344	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
08	5022	X	4906	-0-	-116	-0-	126	1	4780	2	Y	-0-					3
09	4920	X	4761	-0-	-159	-0-	119	1	4642	2	Y	-0-					3
10	5270	X	4277	-0-	-993	-0-	110	1	4167	2	Y	-0-					3
11	5100	X	4303	-0-	-797	-0-	117	1	4186	2	Y	-0-					3
12	5270	X	4511	-0-	-759	-0-	150	1	4361	2	Y	-0-					3
01	4929	X	4324	-0-	-605	-0-	152	1	4120	2	Y	47	47	1			3
							52	9									

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
08	5394	X	4776	-0-	-618	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
09	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5138	-0-	-256	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4037	-0-	-1093	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4934	-0-	-522	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4921	-0-	-535	-0-	4921	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
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4872	-0-	-18	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4933	-0-	-182	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4700	-0-	-610	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4141	-0-	-1346	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4507	-0-	-980	-0-	4507	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
08	4929	X	4086	-0-	-843	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
09	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4453	-0-	-445	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3611	-0-	-1129	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4238	-0-	-846	-0-	4238	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 #: 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
08	5518	X	5123	-0-	-395	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4642	-0-	-638	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4951	-0-	-288	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4892	-0-	-178	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7460	-0-	-166	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7066	-0-	-314	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7241	-0-	-323	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7021	-0-	-239	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6566	-0-	-905	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7248	-0-	-223	-0-	7248	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
09	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
10	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6683	-0-	-217	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6646	-0-	-887	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6420	-0-	-1113	-0-	6420	2			N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6789	X	6359	-0-	-430	-0-	67	1	6292	2	Y	-0-					-0-
09	6570	X	6268	-0-	-302	-0-	16	1	6252	2	Y	-0-					-0-
10	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			Y	-0-					-0-
11	6420	X	6367	-0-	-53	-0-	6367	2			Y	-0-					-0-
12	6479	X	6465	-0-	-14	-0-	6465	2			Y	-0-					-0-
01	6820	X	6391	-0-	-429	-0-	6391	2			Y	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	6107	-0-	-155	-0-	688	1	5419	2	Y	-0-					-0-
09	6540	X	6160	-0-	-380	-0-	715	1	5445	2	Y	-0-					-0-
10	6758	X	6642	-0-	-116	-0-	755	1	5887	2	Y	-0-					-0-
11	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	731	1	6286	2	Y	-0-					-0-
12	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			Y	-0-					-0-
01	6634	X	6367	-0-	-267	-0-	6367	2			Y	-0-					-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	3	-0-	-4833	-0-	3	2			Y	-0-					35
09	990	X	280	-0-	-710	-0-	280	2			Y	-0-					35
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					35
11	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			Y	-0-					35
12	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			Y	-0-					35
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					35

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	3360	-0-	-2344	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
09	5190	X	4289	-0-	-901	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	3229	-0-	-1793	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	2925	-0-	-1935	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	3122	-0-	-1311	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
01	4433	X	2871	-0-	-1562	-0-	2871	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 #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	5074	-0-	-134	-0-	5074	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4778	-0-	-262	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4904	-0-	-56	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	4768	-0-	-152	-0-	4768	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	3249	-0-	-1835	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4312	-0-	-772	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

08	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2555	-0-	-355	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	2650	-0-	-47	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2449	-0-	-161	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
12	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	713	1	2382	2	Y	-0-					-0-
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	687	1	2063	2	Y	-0-					-0-
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	675	1	2271	2	Y	-0-					-0-
11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	695	1	2261	2	Y	-0-					-0-
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	689	1	2173	2	Y	-0-					-0-
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	687	1	1546	2	Y	81	81	1			-0-
							89	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

08	11253	X	9782	-0-	-1471	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9333	-0-	-1407	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	8137	-0-	-2868	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
11	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
01	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

08	4185	X	3724	-0-	-461	-0-	267	1	3457	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3662	-0-	-358	-0-	258	1	3404	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3683	-0-	-378	-0-	267	1	3416	2	Y	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	258	1	3415	2	Y	-0-					-0-
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	267	1	3544	2	Y	-0-					-0-
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	267	1	3736	2	Y	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2271	-0-	-116	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1950	-0-	-313	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
09	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
10	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5517	-0-	-63	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5562	-0-	-731	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	4794	-0-	-1499	-0-	4794	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
08	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
10	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
11	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
12	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
01	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3538	-0-	-120	-0-	207	1	3331	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3416	-0-	-94	-0-	193	1	3171	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
10	3627	X	3143	-0-	-484	-0-	198	1	2945	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3200	-0-	-310	-0-	187	1	2930	2	Y	75	73	1			2
							83	9									
12	3565	X	3207	-0-	-358	-0-	171	1	3036	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	159	1	3560	2	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	4064	-0-	-2198	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	3859	-0-	-2201	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	4011	-0-	-2251	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3905	-0-	-895	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4112	-0-	-135	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

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

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4324	-0-	-977	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4270	-0-	-860	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	3901	-0-	-1400	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	3918	-0-	-1212	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4192	-0-	-582	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3948	-0-	-454	-0-	3948	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 #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4714	-0-	-122	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4450	-0-	-230	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4191	-0-	-645	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

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

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
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			Y	-0-					-0-
09	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-
10	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
11	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
12	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4371	-0-	-434	-0-	4371	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
08	2914	X	2816	-0-	-98	-0-	2816	2			Y	-0-					19
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-					19
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2933	2	75	9	Y	68	87	1			-0-
11	2760	X	2620	-0-	-140	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2615	-0-	-454	-0-	2615	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
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					19
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					19
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1901	2	1	9	Y	1					20
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					20
12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2745	2	2	9	Y	2					22
01	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					22

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
08	3720	X	3699	-0-	-21	-0-	3699	2			Y	-0-					4
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					4
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					4
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					4
12	3689	X	3561	-0-	-128	-0-	3525	2	36	9	Y	33	33	1			4
01	3720	X	3332	-0-	-388	-0-	3332	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
08	6603	X	4886	-0-	-1717	-0-	4886	2			Y	-0-					10
09	6090	X	4785	-0-	-1305	-0-	4534	2	251	9	Y	228	189	1			49
10	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6448	2	79	9	Y	72					121
11	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6504	2	43	9	Y	39	155	1			5
12	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			Y	-0-	5	1			-0-
01	6541	X	6189	-0-	-352	-0-	6189	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 #: 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
08	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2011	-0-	-59	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

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
08	5208	X	4510	-0-	-698	-0-	588	1	3922	2	Y	-0-					5
09	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	698	1	4793	2	Y	9	14	1			-0-
							10	9									
10	5549	X	4971	-0-	-578	-0-	702	1	4269	2	Y	-0-					-0-
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	666	1	4936	2	Y	-0-					-0-
12	5673	X	4516	-0-	-1157	-0-	730	1	3786	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	3951	-0-	-1722	-0-	624	1	3327	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
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					23
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					23
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					23
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			Y	-0-					23
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					23
01	310	N	216	-0-	-94	-0-	215	2	1	9	Y	1					24

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
08	6665	X	6272	-0-	-393	-0-	6272	2			Y	-0-					-0-
09	6450	X	6171	-0-	-279	-0-	6171	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	6031	-0-	-479	-0-	6031	2			Y	-0-					-0-
11	6180	X	6047	-0-	-133	-0-	6047	2			Y	-0-					-0-
12	6386	X	6161	-0-	-225	-0-	6161	2			Y	-0-					-0-
01	6386	X	6044	-0-	-342	-0-	6044	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
08	10168	X	9739	-0-	-429	-0-	9732	2	7	9	Y	6					17
09	9540	X	9473	-0-	-67	-0-	9470	2	3	9	Y	3					20
10	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			Y	-0-					20
11	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			Y	-0-					20
12	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9956	2	11	9	Y	10					30
01	9889	X	9782	-0-	-107	-0-	9763	2	19	9	Y	17					47

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
08	4805	X	4782	-0-	-23	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4471	-0-	-334	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4468	-0-	-182	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4477	-0-	-297	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3810	-0-	-964	-0-	3810	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TIMM, TULLIE WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4447	-0-	-668	-0-	267	1	4180	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4697	-0-	-43	-0-	258	1	4439	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	2071	-0-	-1959	-0-	90	1	1981	2	Y	-0-					-0-
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	4437	-0-	-430	-0-	86	1	4351	2	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4262	-0-	-605	-0-	257	1	4005	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3886	-0-	786	2404	3886	2			N	-0-					-0-
09	6216	X	3812	-0-	-2404	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	521	1	1990	2	Y	-0-					5
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	476	1	1848	2	Y	15	20	1			-0-
							17	9									
10	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	480	1	1883	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2251	-0-	-59	-0-	487	1	1764	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	486	1	1782	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	1830	-0-	-526	-0-	457	1	1373	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
08	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			Y	-0-					-0-
09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			Y	-0-					-0-
10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4550	-0-	-250	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	3995	-0-	-965	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
01	4960	X	4729	-0-	-231	-0-	4729	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
08	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARMONSON, MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3695	-0-	-366	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3340	-0-	-620	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3300	-0-	-792	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2652	-0-	-1308	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2496	-0-	-1224	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2710	-0-	-979	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4768	-0-	-161	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4885	-0-	-137	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4903	-0-	-150	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4205	-0-	-848	-0-	4205	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
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	1			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	1			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
09	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8754	-0-	-267	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
11	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
12	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8900	-0-	-121	-0-	8900	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
08	11036	X	10572	-0-	-464	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10308	-0-	-462	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10287	-0-	-842	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10053	-0-	-717	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10333	-0-	-455	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9945	-0-	-719	-0-	9945	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
08	7254	X	6097	-0-	-1157	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6850	-0-	-218	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
11	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
12	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5635	-0-	-1805	-0-	5635	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	6913	X	6884	-0-	-29	-0-	6884	2			Y	-0-					65
09	6960	X	5984	-0-	-976	-0-	5984	2			Y	-0-					65
10	7285	X	6558	-0-	-727	-0-	6558	2			Y	-0-					65
11	7050	X	7004	-0-	-46	-0-	7004	2			Y	-0-					65
12	7285	X	7146	-0-	-139	-0-	7146	2			Y	-0-					65
01	6882	X	6789	-0-	-93	-0-	6789	2			Y	-0-					65

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	3231	-0-	-148	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6735 - 8940

08	8215	X	8028	-0-	-187	-0-	8028	2			Y	-0-					-0-
09	7950	X	7411	-0-	-539	-0-	7411	2			Y	-0-					-0-
10	8215	X	7203	-0-	-1012	-0-	7203	2			Y	-0-					-0-
11	7950	X	6922	-0-	-1028	-0-	6922	2			Y	-0-					-0-
12	8215	X	7132	-0-	-1083	-0-	7132	2			Y	-0-					-0-
01	8029	X	7030	-0-	-999	-0-	7030	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

08	8153	X	7226	-0-	-927	-0-	7226	2			Y	-0-					-0-
09	7890	X	6365	-0-	-1525	-0-	6365	2			Y	-0-					-0-
10	7936	X	7621	-0-	-315	-0-	7621	2			Y	-0-					-0-
11	7680	X	7378	-0-	-302	-0-	7378	2			Y	-0-					-0-
12	7564	X	7170	-0-	-394	-0-	7170	2			Y	-0-					-0-
01	7626	X	6713	-0-	-913	-0-	6676	2	37	9	Y	34					34

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6714 - 9486

08	5146	X	3963	-0-	-1183	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	3775	-0-	-1265	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	4203	-0-	-1005	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4714	-0-	-326	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
01	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2750	-0-	-71	-0-	267	1	2483	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2529	-0-	-201	-0-	256	1	2273	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2480	-0-	-465	-0-	264	1	2216	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2739	-0-	-111	-0-	258	1	2481	2	N	-0-					-0-
12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	267	1	2599	2	N	-0-					-0-
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	267	1	2467	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	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

08	5022	X	1536	-0-	-3486	-0-	267	1	1269	2	Y	-0-					20
09	4860	X	2876	-0-	-1984	-0-	258	1	2618	2	Y	-0-					20
10	5022	X	3804	-0-	-1218	-0-	267	1	3537	2	Y	-0-					20
11	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	258	1	6359	2	Y	-0-					20
12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	267	1	5145	2	Y	27					47
							30	9									
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	241	1	4199	2	Y	17	44	1			20
							19	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					15
09	3120	X	2390	-0-	-730	-0-	2390	2			Y	-0-					15
10	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	3092	2			Y	-0-					15
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					15
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-					15
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	3441	X	3167	-0-	-274	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2795	-0-	-535	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-

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
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2247	-0-	-243	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
01	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	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
08	10292	X	10159	-0-	-133	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
09	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9788	-0-	-256	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
11	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	10141	-0-	-368	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9262	-0-	-1247	-0-	9262	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
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	131	1	4144	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2262	-0-	-318	-0-	173	1	2042	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
10	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	133	1	6995	2	Y	-0-					-0-
11	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	148	1	6294	2	Y	-0-					-0-
12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	162	1	5997	2	Y	-0-					-0-
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	201	1	4258	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
08	6665	X	6198	-0-	-467	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	4368	-0-	-2082	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5674	-0-	-929	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5709	-0-	-681	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5931	-0-	-672	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5776	-0-	-424	-0-	5776	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
08	5146	X	2991	-0-	-2155	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4354	-0-	-326	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4389	-0-	-261	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 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
08	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7956	-0-	-444	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8118	-0-	-810	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8052	-0-	-588	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7985	-0-	-943	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7484	-0-	-1382	-0-	7484	2			N	-0-					-0-

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
08	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	4441	2			Y	-0-					41
09	4350	X	4281	-0-	-69	-0-	4281	2			Y	-0-					41
10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4429	2	336	9	Y	305	319	1			27
11	4410	X	4285	-0-	-125	-0-	4285	2			Y	-0-					27
12	4557	X	4427	-0-	-130	-0-	4379	2	48	9	Y	44					71
01	4774	X	4356	-0-	-418	-0-	4255	2	101	9	Y	92	130	1			33

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
08	3813	X	3713	-0-	-100	-0-	3713	2			Y	-0-					-0-
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-
12	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			Y	-0-					-0-
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	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
08	5673	X	4991	-0-	-682	-0-	4991	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	4343	-0-	-247	-0-	4343	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	4159	-0-	-584	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4102	-0-	-728	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	4648	-0-	-343	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4813	-0-	-178	-0-	4813	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
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3697	-0-	-143	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3617	-0-	-320	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	2745	-0-	-1635	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3197	-0-	-1329	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3387	-0-	-1139	-0-	3387	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
08	7006	X	2750	-0-	-4256	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	2655	-0-	-3615	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
11	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
12	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
01	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	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
08	7223	X	7098	-0-	-125	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	5821	-0-	-1169	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6732	-0-	-398	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6459	-0-	-441	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6678	-0-	-452	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6571	-0-	-528	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9398 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	1642	-0-	-2698	-0-	469	1	1173	2	Y	-0-					17
09	4200	X	425	-0-	-3775	-0-	425	1			Y	-0-					17
10	4154	X	812	-0-	-3342	-0-	440	1	372	2	Y	-0-					17
11	4020	X	819	-0-	-3201	-0-	444	1	375	2	Y	-0-					17
12	4154	X	426	-0-	-3728	-0-	426	1			Y	-0-					17
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	325	1	2244	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
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	353	1	3396	2	N	-0-					-0-
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	342	1	3032	2	N	-0-					-0-
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	353	1	3474	2	N	-0-					-0-
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	342	1	3122	2	N	-0-					-0-
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	353	1	3109	2	N	-0-					-0-
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	353	1	2842	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
08	5425	X	2406	-0-	-3019	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	2106	-0-	-3114	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2383	-0-	-1678	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	1837	-0-	-1913	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	1770	-0-	-1547	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1648	-0-	-770	-0-	1648	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
08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	663	1	1849	2	Y	-0-					-0-
09	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	618	1	1701	2	Y	-0-					-0-
10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	712	1	1765	2	Y	-0-					-0-
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	508	1	2058	2	Y	-0-					-0-
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	549	1	2065	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	501	1	2009	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
08	9889	X	9767	-0-	-122	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	9164	-0-	-406	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9673	-0-	-154	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9106	-0-	-404	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9158	-0-	-669	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8658	-0-	-1107	-0-	8658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	560	1	2057	2	Y	-0-					-0-
09	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	547	1	1633	2	Y	-0-					-0-
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	511	1	2323	2	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	675	1	2068	2	Y	-0-					-0-
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	673	1	2402	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	576	1	1914	2	Y	-0-					-0-

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
08	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
09	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5663	-0-	-413	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5692	-0-	-818	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5210	-0-	-1517	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	4884	-0-	-1843	-0-	4884	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
08	4123	X	3598	-0-	-525	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3963	-0-	-129	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4067	-0-	-180	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3224	-0-	-1023	-0-	3224	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
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	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
08	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5272	2	10	9	Y	9					63
09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5020	2	157	9	Y	143					206
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5421	2	33	9	Y	30	179	1			57
11	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5222	2	12	9	Y	11					68
12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5254	2	70	9	Y	64					132
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					132

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
08	5425	X	4708	-0-	-717	-0-	4698	2	10	9	Y	9					67
09	4680	X	4508	-0-	-172	-0-	4368	2	140	9	Y	127					194
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4816	2	18	9	Y	16	183	1			27
11	4620	X	4542	-0-	-78	-0-	4542	2			Y	-0-					27
12	4712	X	4634	-0-	-78	-0-	4571	2	63	9	Y	57					84
01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4882	2	20	9	Y	18					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3650	-0-	-194	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3901	-0-	-129	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3694	-0-	-336	-0-	3694	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
08	T. A.		804	-0-	804	2483	804	2			N	-0-					-0-
09	3193	X	710	-0-	-2483	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4143	-0-	1143	1143	4143	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5899	-0-	2799	3942	5899	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	8731	-0-	5631	9573	8731	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	279	1	9148	2	N	-0-					-0-
09	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	270	1	8232	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	279	1	7936	2	N	-0-					-0-
11	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	270	1	6824	2	N	-0-					-0-
12	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	279	1	7516	2	N	-0-					-0-
01	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	279	1	6176	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
08	13609	X	13020	-0-	-589	-0-	13020	2			Y	-0-					-0-
09	13110	X	12403	-0-	-707	-0-	12403	2			Y	-0-					-0-
10	12958	X	12785	-0-	-173	-0-	12785	2			Y	-0-					-0-
11	12600	X	12200	-0-	-400	-0-	12200	2			Y	-0-					-0-
12	13020	X	12712	-0-	-308	-0-	12712	2			Y	-0-					-0-
01	13020	X	12243	-0-	-777	-0-	12243	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
08	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			Y	-0-					-0-
09	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			Y	-0-					-0-
10	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			Y	-0-					-0-
11	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7684	2	52	9	Y	47	46	1			1
12	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			Y	-0-					-0-

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4843	-0-	-520	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	3937	-0-	-1253	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
10	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
11	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
12	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
01	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	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
08	3100	N	2886	-0-	-214	2183	2886	2			Y	-0-					-0-
09	4441	X	2258	-0-	-2183	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
10	2325	X	1902	-0-	-423	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
11	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
12	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	5425	X	5208	-0-	-217	-0-	5208	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	4868	-0-	-382	-0-	4868	2			Y	-0-					-0-
10	5425	X	4722	-0-	-703	-0-	4722	2			Y	-0-					-0-
11	5250	X	4912	-0-	-338	-0-	4912	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	4814	-0-	-394	-0-	4814	2			Y	-0-					-0-
01	5208	X	4890	-0-	-318	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

08	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2			Y	-0-					-0-
09	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			Y	-0-					-0-
10	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			Y	-0-					-0-
11	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			Y	-0-					-0-
12	8029	X	3133	-0-	-4896	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
01	8029	X	11	-0-	-8018	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

08	6634	X	5151	-0-	-1483	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5768	-0-	-652	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5354	-0-	-1156	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5579	-0-	-571	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5266	-0-	-996	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5442	-0-	-510	-0-	5442	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

08	7626	X	6512	-0-	-1114	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5865	-0-	-1515	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6092	-0-	-1193	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5850	-0-	-1020	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5549	-0-	-1302	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5485	-0-	-1025	-0-	5485	2			N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

08	8804	X	8384	-0-	-420	-0-	8384	2			Y	-0-					66
09	8250	X	7825	-0-	-425	-0-	7770	2	55	9	Y	50	116	1			-0-
10	8556	X	8140	-0-	-416	-0-	8121	2	19	9	Y	17					17
11	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8403	2	57	9	Y	52	47	1			22
12	8556	X	8432	-0-	-124	-0-	8373	2	59	9	Y	54	56	1			20
01	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			Y	-0-					20

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			Y	-0-					12
09	2730	X	848	-0-	-1882	-0-	848	2			Y	-0-					12
10	2821	X	447	-0-	-2374	-0-	447	2			Y	-0-					12
11	2850	X	410	-0-	-2440	-0-	410	2			Y	-0-					12
12	868	N	460	-0-	-408	-0-	460	2			Y	-0-					12
01	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 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
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	4219	-0-	-11	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
10	4371	X	4151	-0-	-220	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3988	-0-	-242	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	4116	-0-	-255	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9098 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5604	-0-	-813	-0-	88	1	5516	2	Y	-0-					2
09	6210	X	5841	-0-	-369	-0-	114	1	5727	2	Y	-0-					2
10	6169	X	6135	-0-	-34	-0-	114	1	6021	2	Y	-0-					2
11	5910	X	5884	-0-	-26	-0-	95	1	5789	2	Y	-0-					2
12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	131	1	6005	2	Y	-0-					2
01	6138	X	4393	-0-	-1745	-0-	61	1	4332	2	Y	-0-					2

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3810	-0-	-530	-0-	251	1	3491	2	Y	62	61	1			8
							68	9									
09	4200	X	3817	-0-	-383	-0-	255	1	3562	2	Y	-0-	1	1			7
10	4247	X	3363	-0-	-884	-0-	267	1	3096	2	Y	-0-					7
11	4110	X	3541	-0-	-569	-0-	257	1	3284	2	Y	-0-					7
12	4092	X	3500	-0-	-592	-0-	266	1	3234	2	Y	-0-					7
01	3937	X	3678	-0-	-259	-0-	231	1	3447	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1552	-0-	1552	1552	1552	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	7397	-0-	-3670	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	5768	-0-	-4942	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
10	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	5900	-0-	-1270	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	4972	-0-	-2437	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	3291	-0-	-4118	-0-	3291	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
08	4650	X	4486	-0-	-164	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	4332	-0-	-168	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
10	4619	X	4375	-0-	-244	-0-	4375	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4233	-0-	-177	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	4252	-0-	-243	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4103	-0-	-392	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	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

08	6479	X	6035	-0-	-444	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
09	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	6076	-0-	-93	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5497	-0-	-920	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5811	-0-	-606	-0-	5811	2			N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

08	5456	X	5328	-0-	-128	-0-	5245	2	83	9	Y	75	74	1			1
09	5250	X	5095	-0-	-155	-0-	5095	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	5363	X	5078	-0-	-285	-0-	5078	2			Y	-0-					-0-
11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5275	-0-	-57	-0-	5275	2			Y	-0-					-0-
01	5332	X	5228	-0-	-104	-0-	5228	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

08	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
09	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
10	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8382	-0-	-228	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8437	-0-	-460	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7142	-0-	-1755	-0-	7142	2			N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

08	4681	X	3911	-0-	-770	-0-	3911	2			N	-0-					34
09	4410	X	3717	-0-	-693	-0-	3717	2			N	-0-					34
10	4185	X	4015	-0-	-170	-0-	3815	2	200	9	N	182	182	1			34
11	4050	X	3282	-0-	-768	-0-	3282	2			N	-0-					34
12	4185	X	3915	-0-	-270	-0-	3915	2			N	-0-					34
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					34

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	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

08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
10	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
01	2449	X	2371	-0-	-78	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

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

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

08	5270	X	4432	-0-	-838	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5140	-0-	-50	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4882	-0-	-512	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4806	-0-	-414	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4910	-0-	-484	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3526	-0-	-1775	-0-	3526	2			N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 07/12/2021 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6646 - 10895

08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	267	1	4549	2	Y	-0-					43
09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	258	1	4222	2	Y	26	69	1			-0-
							29	9									
10	4588	X	4246	-0-	-342	-0-	267	1	3979	2	Y	-0-					-0-
11	4650	X	4553	-0-	-97	-0-	258	1	4295	2	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4305	-0-	-500	-0-	267	1	3988	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
01	4805	X	4693	-0-	-112	-0-	267	1	4426	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

08	6324	X	5639	-0-	-685	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5795	-0-	-115	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5876	-0-	-231	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5882	-0-	-28	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5817	-0-	-166	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5511	-0-	-472	-0-	5511	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

08	2604	X	2464	-0-	-140	-0-	2464	2			N	-0-					16
09	2400	X	2368	-0-	-32	-0-	2368	2			N	-0-					16
10	2480	X	2430	-0-	-50	-0-	2430	2			N	-0-					16
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					16
12	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	2377	2			N	-0-					16
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3274	-0-	-198	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3319	-0-	-161	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3286	-0-	-310	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3129	-0-	-351	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3119	-0-	-322	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2774	-0-	-667	-0-	2774	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	267	1	2862	2	N	-0-					13
09	3300	X	3116	-0-	-184	-0-	258	1	2858	2	N	-0-					13
10	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	267	1	2842	2	N	-0-					13
11	3270	X	2685	-0-	-585	-0-	258	1	2427	2	N	-0-					13
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	260	1	3140	2	N	-0-					13
01	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	226	1	2884	2	N	-0-					13

DCCO 4 WELL #: 65H RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	5073	-0-	-11	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4742	-0-	-178	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4998	-0-	-55	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
11	4625	X	4598	-0-	-27	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
12	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	1630	-0-	-2493	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2310	-0-	-1470	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
10	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3139	-0-	-984	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	455	-0-	-6892	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	3224	-0-	-3856	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
10	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
11	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
12	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7496	-0-	-130	-0-	7496	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
09	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
10	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
11	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
12	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
01	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
09	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
10	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
11	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
12	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
01	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	885	-0-	-6059	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	1466	-0-	-5044	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
10	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
11	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
12	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
01	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
09	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6946	-0-	-91	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
11	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6901	-0-	-322	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6723	-0-	-500	-0-	6723	2			N	-0-					-0-

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
08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	1223	1	3670	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
09	4740	X	1184	-0-	-3556	-0-	1184	1			Y	-0-					-0-
10	4898	X	1223	-0-	-3675	-0-	1223	1			Y	-0-					-0-
11	4740	X	1184	-0-	-3556	-0-	1184	1			Y	-0-					-0-
12	4898	X	1223	-0-	-3675	-0-	1223	1			Y	-0-					-0-
01	4898	X	1223	-0-	-3675	-0-	1223	1			Y	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	353	1	2861	2	N	-0-					4
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	342	1	3428	2	N	-0-					4
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	353	1	3394	2	N	-0-					4
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	342	1	3445	2	N	43	41	1			6
							47	9									
12	3534	X	3092	-0-	-442	-0-	353	1	2739	2	N	-0-	2	1			4
01	3534	X	1361	-0-	-2173	-0-	221	1	1140	2	N	-0-					4

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7850 - 12900

08	10199	X	9980	-0-	-219	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	7194	-0-	-2676	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	7382	-0-	-2290	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	6896	-0-	-2764	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	7920	-0-	-2062	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	7751	-0-	-2231	-0-	7751	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 49H RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

08	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
09	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
11	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
12	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 67H RRCID -> 256757 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

08	5394	X	5093	-0-	-301	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3351	-0-	-1869	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4626	-0-	-768	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 68H RRCID -> 256758 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 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
08	2418	X	2234	-0-	-184	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
09	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17126	X	8782	-0-	-8344	-0-	267	1	8515	2	N	-0-					-0-
09	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	258	1	7907	2	N	-0-					-0-
10	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	267	1	10953	2	N	-0-					-0-
11	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	251	1	8948	2	N	-0-					-0-
12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	263	1	6337	2	N	-0-					-0-
01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	267	1	4402	2	N	-0-					-0-

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
08	6448	X	5548	-0-	-900	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6341	-0-	-79	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6326	-0-	-308	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6368	-0-	-52	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5803	-0-	-738	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	4972	-0-	-1569	-0-	4972	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
08	10633	X	10626	-0-	-7	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9304	-0-	-956	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9956	-0-	-584	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9649	-0-	-641	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9807	-0-	-826	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	8891	-0-	-1742	-0-	8891	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
08	3441	X	2885	-0-	-556	-0-	324	1	2561	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2313	-0-	-987	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3233	-0-	-22	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2793	-0-	-431	-0-	2793	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 66H RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3011	-0-	-802	-0-	250	1	2761	2	Y	-0-					8
09	3690	X	3424	-0-	-266	-0-	245	1	3179	2	Y	-0-					8
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	267	1	3578	2	Y	-0-					8
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	251	1	3574	2	Y	-0-					8
12	3534	X	2956	-0-	-578	-0-	267	1	2689	2	Y	-0-					8
01	3844	X	2439	-0-	-1405	-0-	267	1	2172	2	Y	-0-					8

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

08	8928	X	64	-0-	-8864	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	4490	-0-	-3700	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8357	-0-	-106	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
11	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
12	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	6561	-0-	-1809	-0-	6561	2			N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

08	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
09	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
10	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7151	-0-	-709	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7643	-0-	-603	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7199	-0-	-1047	-0-	7199	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

08	8339	X	7051	-0-	-1288	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7090	-0-	-920	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7119	-0-	-941	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6949	-0-	-851	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6836	-0-	-1038	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6698	-0-	-618	-0-	6698	2			N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					13
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					13
10	3069	X	2704	-0-	-365	-0-	2704	2			Y	-0-					13
11	3420	X	2526	-0-	-894	-0-	2526	2			Y	-0-					13
12	3534	X	2481	-0-	-1053	-0-	2481	2			Y	-0-					13
01	3534	X	2681	-0-	-853	-0-	2681	2			Y	-0-					13

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

08	8897	X	6629	-0-	-2268	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8253	-0-	-177	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7962	-0-	-749	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	8101	-0-	-209	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7555	-0-	-970	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	6257	-0-	-2268	-0-	6257	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

08	6758	X	5294	-0-	-1464	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5181	-0-	-1029	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5402	-0-	-643	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
11	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
01	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			Y	-0-					17
09	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			Y	-0-					17
10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			Y	-0-					17
11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			Y	-0-					17
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4661	2	41	9	Y	37	54	1			-0-
01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
09	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
10	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
11	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
12	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
01	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8494	X	8041	-0-	-453	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7714	-0-	-536	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8002	-0-	-523	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7837	-0-	-413	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	6588	-0-	-1782	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	6288	-0-	-1741	-0-	6288	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	5957	-0-	-2382	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7498	-0-	-572	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7336	-0-	-1003	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7204	-0-	-866	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7128	-0-	-777	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6874	-0-	-876	-0-	6874	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9641	X	9460	-0-	-181	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	9044	-0-	-256	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8946	-0-	-602	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	9151	-0-	-59	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9143	-0-	-374	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8628	-0-	-827	-0-	8628	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5288	-0-	-633	-0-	5275	2	13	9	Y	12					12
09	5310	X	4956	-0-	-354	-0-	4955	2	1	9	Y	1					13
10	5487	X	4394	-0-	-1093	-0-	4394	2			Y	-0-					13
11	5310	X	5061	-0-	-249	-0-	5061	2			Y	-0-					13
12	5487	X	5376	-0-	-111	-0-	5376	2			Y	-0-					13
01	5301	X	5095	-0-	-206	-0-	5095	2			Y	-0-					13

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

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

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
08	4061	X	3882	-0-	-179	-0-	3838	2	44	9	Y	40	39	1			1
09	3930	X	3685	-0-	-245	-0-	3685	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	3627	2	64	9	Y	58	56	1			2
12	3875	X	3722	-0-	-153	-0-	3693	2	29	9	Y	26	28	1			-0-
01	3875	X	3635	-0-	-240	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-

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
08	6541	X	6324	-0-	-217	-0-	267	1	6057	2	N	-0-					-0-
09	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	258	1	5989	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6008	-0-	-471	-0-	267	1	5741	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5607	-0-	-663	-0-	258	1	5349	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6281	-0-	-198	-0-	267	1	6014	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5524	-0-	-924	-0-	206	1	5318	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 47H 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
08	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
09	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
10	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
11	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	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
08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3748	2	23	9	Y	21	20	1			4
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-	1	1			3
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3727	2	61	9	Y	55	55	1			3
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					3
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4574	2	57	9	Y	52	52	1			3
01	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	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
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					3
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-					3
10	2883	X	2832	-0-	-51	-0-	2832	2			Y	-0-					3
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					3
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3697	2	36	9	Y	33	33	1			3
01	3100	N	3746	-0-	646	646	3746	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7080	2	14	9	Y	13					52
09	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9133	2	24	9	Y	22					74
10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8628	2	53	9	Y	48					122
11	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8164	2	47	9	Y	43	88	1			77
12	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8761	2	43	9	Y	39	78	1			38
01	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8131	2	62	9	Y	56					94

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479	X	6289	-0-	-190	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6165	-0-	-105	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6332	-0-	-54	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
11	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
12	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5994	-0-	-392	-0-	5994	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
08	3503	X	3103	-0-	-400	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3273	-0-	-117	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	2894	-0-	-609	-0-	2846	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
11	3270	X	2037	-0-	-1233	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	793	-0-	-2586	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	575	-0-	-2804	-0-	575	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
08	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
09	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
10	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
11	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	2			N	-0-					-0-
12	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
01	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	13076	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
08	11594	X	11147	-0-	-447	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10530	-0-	-600	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	11014	-0-	-332	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10625	-0-	-355	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	11082	-0-	-233	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	9951	-0-	-1209	-0-	9951	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
08	8804	X	8790	-0-	-14	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7181	-0-	-1069	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7658	-0-	-1146	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7611	-0-	-909	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7937	-0-	-867	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7275	-0-	-1529	-0-	7275	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 #: 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
08	6758	X	4611	-0-	-2147	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4646	-0-	-694	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3757	-0-	-713	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3495	-0-	-1310	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	2324	-0-	-2822	-0-	2324	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
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	755	1	2818	2	N	-0-					-0-
09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	731	1	2907	2	N	-0-					-0-
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	755	1	2681	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3274	-0-	-176	-0-	731	1	2543	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3441	-0-	-310	-0-	755	1	2686	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	2811	-0-	-940	-0-	755	1	2056	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 48H RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
09	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
12	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
01	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7207	X	4924	-0-	-2283	-0-	4924	2			Y	-0-					-0-
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-
10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			Y	-0-					-0-
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4389	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
09	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
10	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6809	-0-	-104	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
01	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	4721	-0-	-1665	-0-	4682	2	39	9	Y	35	34	1			1
09	6180	X	4678	-0-	-1502	-0-	4678	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	6262	X	4553	-0-	-1709	-0-	4553	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4452	-0-	-678	-0-	4385	2	67	9	Y	61	59	1			2
12	5084	X	4721	-0-	-363	-0-	4691	2	30	9	Y	27	2	1			27
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5001	2	3	9	Y	3	30	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	557	1	2149	2	Y	-0-					-0-
09	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	536	1	1111	2	Y	-0-					-0-
10	652	X	652	-0-	-0-	-0-	557	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	983	X	983	-0-	-0-	-0-	539	1	444	2	Y	-0-					-0-
12	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	557	1	872	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
01	771	X	771	-0-	-0-	-0-	555	1	216	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	503	1	4194	2	Y	-0-					52
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	467	1	3762	2	Y	135	160	1			27
							149	9									
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	536	1	3410	2	Y	-0-					27
11	4560	X	4088	-0-	-472	-0-	474	1	3614	2	Y	-0-					27
12	4712	X	3942	-0-	-770	-0-	560	1	3382	2	Y	-0-					27
01	4712	X	3300	-0-	-1412	-0-	455	1	2845	2	Y	-0-					27

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	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
08	6355	X	5558	-0-	-797	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5895	-0-	-315	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5996	-0-	-421	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5610	-0-	-600	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5535	-0-	-758	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5118	-0-	-989	-0-	5118	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
08	4898	X	4852	-0-	-46	-0-	720	1	4132	2	Y	-0-					18
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	716	1	4558	2	Y	132	36	1			114
							145	9									
10	3689	X	3064	-0-	-625	-0-	687	1	2377	2	Y	-0-					114
11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	710	1	4328	2	Y	-0-					114
12	5611	X	5363	-0-	-248	-0-	663	1	4700	2	Y	-0-					114
01	5611	X	4359	-0-	-1252	-0-	556	1	3784	2	Y	17					131
							19	9									

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
08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	415	1	7118	2	N	-0-					-0-
09	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	218	1	10341	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	556	-0-	-6729	-0-	544	1	12	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	581	-0-	-6469	-0-	581	1			N	-0-					-0-
12	7285	X	576	-0-	-6709	-0-	576	1			N	-0-					-0-
01	7285	X	502	-0-	-6783	-0-	502	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 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
08	992	N	914	-0-	-78	-0-	808	1	106	2	N	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	966	1	79	2	N	-0-					-0-
10	992	N	679	-0-	-313	-0-	679	1			N	-0-					-0-
11	870	N	603	-0-	-267	-0-	603	1			N	-0-					-0-
12	992	N	647	-0-	-345	-0-	647	1			N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	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
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3788	-0-	-335	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	2678	-0-	-1445	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	159	1	5189	2	Y	-0-					-0-
12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	183	1	3858	2	Y	-0-					-0-
*01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	124	1	4752	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
08	3162	X	2553	-0-	-609	-0-	485	1	2068	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2575	-0-	-485	-0-	479	1	2096	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2577	-0-	-585	-0-	504	1	2073	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2571	-0-	-459	-0-	512	1	2059	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2323	-0-	-653	-0-	589	1	1734	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	1761	-0-	-905	-0-	464	1	1262	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

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
08	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	682	1	8101	2	Y	-0-					-0-
09	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	728	1	8238	2	Y	-0-					-0-
10	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	843	1	8106	2	Y	-0-					-0-
11	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	334	1	8711	2	Y	-0-					-0-
12	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	331	1	7307	2	Y	-0-					-0-
*01	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	249	1	5190	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
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	1060	1	3151	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	2825	-0-	-1075	-0-	933	1	1892	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	2671	-0-	-1359	-0-	810	1	1861	2	Y	-0-					-0-
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	409	1	3721	2	Y	-0-					-0-
12	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	336	1	4648	2	Y	-0-					-0-
*01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	190	1	4489	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 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
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	550	1	147	2	N	-0-			-0-
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	520	1			N	-0-			-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	573	1	1226	2	N	-0-			-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	574	1	292	2	N	-0-			-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	546	1	324	2	N	-0-			-0-
01	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	1			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
08	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	493	1	5358	2	N	-0-			-0-
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	499	1	3570	2	N	-0-			-0-
10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	523	1	4577	2	N	-0-			-0-
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	432	1	4058	2	N	-0-			-0-
12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	500	1	1286	2	N	-0-			-0-
01	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	541	1	5154	2	N	-0-			-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2705	-0-	-240	-0-	2698	2	7	9	Y	6			6
09	2820	X	2818	-0-	-2	-0-	2817	2	1	9	Y	1			7
10	2759	X	2567	-0-	-192	-0-	2567	2			Y	-0-			7
11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-			7
12	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			Y	-0-			7
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-			7

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5252	-0-	-1072	-0-	5252	2			N	-0-			-0-
09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-			-0-
10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-			-0-
11	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-			-0-
12	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-			-0-
01	6572	X	6151	-0-	-421	-0-	6151	2			N	-0-			-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	2779	-0-	-3824	-0-	2779	2			N	-0-			-0-
09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-			-0-
10	6634	X	2211	-0-	-4423	-0-	2211	2			N	-0-			-0-
11	6420	X	3564	-0-	-2856	-0-	3564	2			N	-0-			-0-
12	6293	X	3397	-0-	-2896	-0-	3397	2			N	-0-			-0-
01	2790	X	2483	-0-	-307	-0-	2483	2			N	-0-			-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	2823	-0-	-2137	-0-	2823	2			N	-0-			-0-
09	4800	X	3101	-0-	-1699	-0-	3101	2			N	-0-			-0-
10	4960	X	4159	-0-	-801	-0-	4159	2			N	-0-			-0-
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-			-0-
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-			-0-
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-			-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
09	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-			-0-
11	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-			-0-
12	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-			-0-
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3218	-0-	-626	-0-	267	1	2951	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3362	-0-	-358	-0-	258	1	3104	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3093	-0-	-720	-0-	267	1	2826	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2690	-0-	-790	-0-	258	1	2423	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	267	1	3246	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	2167	-0-	-1305	-0-	203	1	1964	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	755	1	11986	2	Y	59	58	1			1
							65	9									
09	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	731	1	6031	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	6138	X	5301	-0-	-837	-0-	755	1	4546	2	Y	-0-					-0-
11	5940	X	5615	-0-	-325	-0-	731	1	4831	2	Y	48	47	1			1
							53	9									
12	6138	X	5091	-0-	-1047	-0-	747	1	4286	2	Y	53	54	1			-0-
							58	9									
01	6138	X	2312	-0-	-3826	-0-	637	1	1675	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3300	-0-	-1257	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	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
08	7099	X	7080	-0-	-19	-0-	7059	2	21	9	Y	19					72
09	7410	X	6123	-0-	-1287	-0-	6117	2	6	9	Y	5					77
10	8091	X	5902	-0-	-2189	-0-	5881	2	21	9	Y	19					96
11	7830	X	5328	-0-	-2502	-0-	5278	2	50	9	Y	45	56	1			85
12	8091	X	5488	-0-	-2603	-0-	5484	2	4	9	Y	4	73	1			16
01	7068	X	5005	-0-	-2063	-0-	4993	2	12	9	Y	11					27

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-
11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3941	-0-	-306	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3042	-0-	-213	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2715	-0-	-225	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2551	-0-	-735	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2146	-0-	-1140	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	267	1	2570	2	Y	-0-					23
09	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	258	1	2479	2	Y	-0-					23
10	2728	N	2512	-0-	-216	-0-	267	1	2245	2	Y	-0-					23
11	2730	N	2474	-0-	-256	-0-	258	1	2216	2	Y	-0-					23
12	2821	N	2490	-0-	-331	-0-	267	1	2223	2	Y	-0-					23
01	2511	N	2039	-0-	-472	-0-	206	1	1833	2	Y	-0-					23

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			Y	-0-					5
09	6360	X	3333	-0-	-3027	-0-	3333	2			Y	-0-					5
10	6510	X	2822	-0-	-3688	-0-	2822	2			Y	-0-					5
11	6600	X	6587	-0-	-13	-0-	6587	2			Y	-0-					5
12	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			Y	-0-					5
01	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			Y	-0-					5

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

08	3100	X	2676	-0-	-424	-0-	267	1	2394	2	Y	14	63	1			11
							15	9									
09	2730	X	2511	-0-	-219	-0-	258	1	2253	2	Y	-0-	1	1			10
10	2945	X	267	-0-	-2678	-0-	267	1			Y	-0-					10
11	2850	X	258	-0-	-2592	-0-	258	1			Y	-0-					10
12	2945	X	275	-0-	-2670	-0-	267	1	8	2	Y	-0-					10
01	2666	X	267	-0-	-2399	-0-	267	1			Y	-0-					10

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

08	7378	X	6831	-0-	-547	-0-	6831	2			Y	-0-					-0-
09	7620	X	6631	-0-	-989	-0-	6631	2			Y	-0-					-0-
10	7874	X	6978	-0-	-896	-0-	6966	2	12	9	Y	11					11
11	7620	X	7512	-0-	-108	-0-	7510	2	2	9	Y	2	13	1			-0-
12	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			Y	-0-					-0-
01	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

08	6479	X	6381	-0-	-98	-0-	673	1	5708	2	N	-0-					-0-
09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	637	1	6197	2	N	-0-					-0-
10	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	665	1	5710	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	4462	-0-	-1718	-0-	628	1	3834	2	N	-0-					-0-
12	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	633	1	6247	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5527	-0-	-952	-0-	552	1	4975	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	11111	-0-	-328	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10892	-0-	-178	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	11023	-0-	-416	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	9445	-0-	-1625	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	9913	-0-	-1402	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	9654	-0-	-1599	-0-	9654	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5345	-0-	-452	-0-	267	1	5078	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5261	-0-	-349	-0-	258	1	5003	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5144	-0-	-529	-0-	267	1	4877	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4728	-0-	-582	-0-	258	1	4470	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5404	-0-	-83	-0-	267	1	5137	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	3191	-0-	-2234	-0-	267	1	2924	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
08	8277	X	7387	-0-	-890	-0-	7361	2	26	9	Y	24	49	1			1
09	7680	X	7216	-0-	-464	-0-	7188	2	28	9	Y	25	1	1			25
10	7905	X	7459	-0-	-446	-0-	7438	2	21	9	Y	19	44	1			-0-
11	7530	X	7369	-0-	-161	-0-	7349	2	20	9	Y	18					18
12	7533	X	7385	-0-	-148	-0-	7334	2	51	9	Y	46	64	1			-0-
01	7471	X	4204	-0-	-3267	-0-	4180	2	24	9	Y	22					22

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
08	4526	X	3875	-0-	-651	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3810	-0-	-540	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3931	-0-	-378	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3717	-0-	-33	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3837	-0-	-100	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	738	1	1703	2	Y	-0-					19
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	705	1	1602	2	Y	4					23
							4	9									
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	719	1	1322	2	Y	19					42
							21	9									
11	1980	N	1563	-0-	-417	-0-	672	1	882	2	Y	8	36	1			14
							9	9									
12	2046	N	1317	-0-	-729	-0-	634	1	683	2	Y	-0-	1	1			13
01	2046	N	730	-0-	-1316	-0-	463	1	267	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	6430	-0-	-4575	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	5776	-0-	-4874	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	10202	-0-	-803	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
11	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
12	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9217	-0-	-982	-0-	9217	2			N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	550	1	6922	2	N	-0-					-0-
09	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	547	1	7736	2	N	-0-					-0-
10	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	558	1	7245	2	N	-0-					-0-
11	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	556	1	6274	2	N	-0-					-0-
12	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	590	1	8753	2	N	-0-					-0-
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	498	1	5780	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	5869	-0-	-1230	-0-	5847	2	22	9	Y	20					39
09	6990	X	5572	-0-	-1418	-0-	5570	2	2	9	Y	2					41
10	7223	X	4973	-0-	-2250	-0-	4953	2	20	9	Y	18					59
11	6990	X	3801	-0-	-3189	-0-	3786	2	15	9	Y	14					73
12	6665	X	3743	-0-	-2922	-0-	3726	2	17	9	Y	15	46	1			42
01	5859	X	3590	-0-	-2269	-0-	3584	2	6	9	Y	5					47

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5451	-0-	-5	-0-	320	1	5131	2	Y	-0-					-0-
09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	334	1	5217	2	Y	-0-					-0-
10	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	409	1	5134	2	Y	-0-					-0-
11	5280	X	2753	-0-	-2527	-0-	281	1	2472	2	Y	-0-					-0-
12	5735	X	4061	-0-	-1674	-0-	372	1	3689	2	Y	-0-					-0-
01	5735	X	4911	-0-	-824	-0-	328	1	4583	2	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	838	-0-	-3099	-0-	558	1	280	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2755	-0-	-1055	-0-	506	1	2249	2	N	-0-					-0-
10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	555	1	2417	2	N	-0-					-0-
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	515	1	2970	2	N	-0-					-0-
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	554	1	3918	2	N	-0-					-0-
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	429	1	2787	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
08	7440	X	6560	-0-	-880	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	7087	-0-	-113	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6574	-0-	-866	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6888	-0-	-132	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6971	-0-	-345	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	5629	-0-	-1687	-0-	5629	2			N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6417	X	5190	-0-	-1227	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5432	-0-	-658	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
11	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4635	-0-	-976	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

08	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8177	2	33	9	N	30					72
09	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7926	2	2	9	N	2					74
10	8091	X	7827	-0-	-264	-0-	7788	2	39	9	N	35					109
11	7950	X	6909	-0-	-1041	-0-	6859	2	50	9	N	45	76	1			78
12	8215	X	7786	-0-	-429	-0-	7760	2	26	9	N	24	71	1			31
01	8215	X	7041	-0-	-1174	-0-	6997	2	44	9	N	40					71

HOUGH, H. V. WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

08	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			Y	-0-					75
09	8280	X	8186	-0-	-94	-0-	8186	2			Y	-0-					75
10	8556	X	8536	-0-	-20	-0-	8536	2			Y	-0-					75
11	8400	X	8323	-0-	-77	-0-	8323	2			Y	-0-					75
12	8680	X	8516	-0-	-164	-0-	8516	2			Y	-0-					75
01	8680	X	8336	-0-	-344	-0-	8336	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
08	8370	X	6068	-0-	-2302	-0-	6068	2			Y	-0-					35
09	8100	X	7928	-0-	-172	-0-	7928	2			Y	-0-					35
10	8370	X	7924	-0-	-446	-0-	7924	2			Y	-0-					35
11	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			Y	-0-					35
12	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			Y	-0-					35
01	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			Y	-0-					35

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	5351	-0-	-1779	-0-	353	1	4998	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5640	-0-	-750	-0-	342	1	5298	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	4309	-0-	-2263	-0-	353	1	3956	2	N	-0-					-0-
11	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
12	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5101	-0-	-727	-0-	308	1	4793	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6906	-0-	-255	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6303	-0-	-627	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6819	-0-	-342	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
11	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
12	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
01	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	46	1	7207	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3572	-0-	-613	-0-	267	1	3305	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3781	-0-	-269	-0-	258	1	3523	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	2785	-0-	-1400	-0-	267	1	2518	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	2967	-0-	-963	-0-	258	1	2709	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3762	-0-	-175	-0-	267	1	3495	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3417	-0-	-489	-0-	267	1	3150	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4420	-0-	-75	-0-	557	1	3863	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4226	-0-	-154	-0-	539	1	3687	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4090	-0-	-436	-0-	557	1	3529	2	Y	4					4
							4	9									
11	4380	X	3698	-0-	-682	-0-	533	1	3145	2	Y	18					22
							20	9									
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	557	1	4194	2	Y	54	76	1			-0-
							59	9									
01	4433	X	3982	-0-	-451	-0-	515	1	3467	2	Y	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	4428	-0-	-3105	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6013	-0-	-1277	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7509	-0-	-24	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6258	-0-	-1032	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
12	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5634	-0-	-1868	-0-	5634	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
08	9951	X	9425	-0-	-526	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
09	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9612	-0-	-215	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
11	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9626	-0-	-573	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	8609	-0-	-1590	-0-	8609	2			N	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	267	1	4877	2	Y	-0-					-0-
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	258	1	4524	2	Y	-0-					-0-
10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	267	1	4666	2	Y	-0-					-0-
11	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	258	1	4419	2	Y	33	32	1			1
							36	9									
12	4650	X	4509	-0-	-141	-0-	267	1	4242	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	4650	X	3959	-0-	-691	-0-	267	1	3692	2	Y	-0-					-0-

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

08	3720	X	3118	-0-	-602	-0-	3118	2			Y	-0-					57
09	3600	X	3378	-0-	-222	-0-	3378	2			Y	-0-					57
10	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	3506	2			Y	-0-					57
11	3510	X	3305	-0-	-205	-0-	3305	2			Y	-0-					57
12	3627	X	3407	-0-	-220	-0-	3407	2			Y	-0-					57
01	3503	X	3012	-0-	-491	-0-	3012	2			Y	-0-					57

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	617	1	4048	2	N	-0-					-0-
09	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	580	1	3129	2	N	-0-					-0-
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	611	1	2842	2	N	-0-					-0-
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	596	1	3187	2	N	-0-					-0-
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	603	1	2460	2	N	-0-					-0-
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	425	1	3920	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

08	992	N	577	-0-	-415	-0-	577	1			Y	-0-					2
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	582	1	1659	2	Y	-0-					2
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	675	1	1480	2	Y	-0-					2
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	658	1	1199	2	Y	-0-					2
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	598	1	1138	2	Y	-0-					2
01	992	N	748	-0-	-244	-0-	393	1	355	2	Y	-0-					2

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	5022	X	2488	-0-	-2534	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	522	-0-	-3353	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	753	-0-	-2367	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4379	-0-	-1542	-0-	4379	2			N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6568 - 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
08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8900	2	2	9	Y	2					40
09	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7074	2	8	9	Y	7	47	1			-0-
10	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			Y	-0-					-0-
11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			Y	-0-					-0-
12	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6238	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
01	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10153	2	56	9	Y	51					108
09	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9943	2	55	9	Y	50					158
10	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10468	2	31	9	Y	28					186
11	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10336	2	37	9	Y	34	141	1			79
12	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10849	2	68	9	Y	62	88	1			53
01	10323	X	9757	-0-	-566	-0-	9692	2	65	9	Y	59					112

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	209	1	7227	2	N	-0-					-0-
09	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	291	1	6463	2	N	-0-					-0-
10	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	242	1	8957	2	N	-0-					-0-
11	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	237	1	7745	2	N	-0-					-0-
12	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	260	1	7169	2	N	-0-					-0-
01	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	272	1	6679	2	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3623	-0-	-748	-0-	755	1	2868	2	Y	-0-					32
09	3480	X	2689	-0-	-791	-0-	731	1	1958	2	Y	-0-					32
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	755	1	2857	2	Y	-0-					32
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	731	1	2868	2	Y	-0-					32
12	3627	X	3452	-0-	-175	-0-	755	1	2697	2	Y	-0-					32
01	3627	X	2592	-0-	-1035	-0-	755	1	1837	2	Y	-0-					32

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	1738	-0-	-60	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	1350	-0-	-540	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1378	-0-	-854	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1758	-0-	-402	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6554 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	6508	-0-	-1366	-0-	6505	2	3	9	Y	3					37
09	7350	X	6281	-0-	-1069	-0-	6218	2	63	9	Y	57	84	1			10
10	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7394	2	11	9	Y	10					20
11	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7649	2	2	9	Y	2					22
12	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8054	2	31	9	Y	28	50	1			-0-
01	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	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

08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	606	1	5183	2	N	-0-					-0-
09	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	529	1	4407	2	N	-0-					-0-
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	612	1	3936	2	N	-0-					-0-
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	587	1	4877	2	N	-0-					-0-
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	597	1	4032	2	N	-0-					-0-
01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	622	1	1412	2	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

08	5425	X	4894	-0-	-531	-0-	267	1	4627	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4723	-0-	-527	-0-	258	1	4465	2	Y	-0-					-0-
10	5425	X	4497	-0-	-928	-0-	267	1	4230	2	Y	-0-					-0-
11	5220	X	3947	-0-	-1273	-0-	258	1	3689	2	Y	-0-					-0-
12	5394	X	5081	-0-	-313	-0-	267	1	4814	2	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4082	-0-	-816	-0-	241	1	3841	2	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

08	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	353	1	2266	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	2213	-0-	-7	-0-	342	1	1871	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	2210	-0-	-84	-0-	353	1	1857	2	N	-0-					-0-
11	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	342	1	1932	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	2154	-0-	-140	-0-	353	1	1801	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	1706	-0-	-588	-0-	296	1	1410	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

08	5487	X	3558	-0-	-1929	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
09	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5531	-0-	-142	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4898	-0-	-775	-0-	4898	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	222	1	5496	2	N	-0-					-0-
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	218	1	5389	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5341	-0-	-301	-0-	157	1	5184	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4808	-0-	-652	-0-	164	1	4644	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	4816	-0-	-826	-0-	268	1	4548	2	N	-0-					-0-
01	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	168	1	5884	2	N	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

08	6727	X	5548	-0-	-1179	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6238	-0-	-92	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5803	-0-	-459	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
11	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5925	-0-	-523	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	3693	-0-	-2755	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 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
08	4433	X	3630	-0-	-803	-0-	267	1	3363	2	N	-0-			-0-
09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	258	1	4289	2	N	-0-			-0-
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	267	1	4210	2	N	-0-			-0-
11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	258	1	3893	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	3936	-0-	-776	-0-	267	1	3669	2	N	-0-			-0-
01	4712	X	2558	-0-	-2154	-0-	267	1	2291	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
08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	557	1	3724	2	N	-0-			-0-
09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	539	1	4578	2	N	-0-			-0-
10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	557	1	4579	2	N	-0-			-0-
11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	539	1	4638	2	N	-0-			-0-
12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	557	1	3359	2	N	-0-			-0-
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	525	1	1792	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
08	10881	X	10243	-0-	-638	-0-	10243	2			N	-0-			-0-
09	10530	X	9968	-0-	-562	-0-	9968	2			N	-0-			-0-
10	10633	X	10078	-0-	-555	-0-	10078	2			N	-0-			-0-
11	10080	X	9905	-0-	-175	-0-	9905	2			N	-0-			-0-
12	10292	X	10268	-0-	-24	-0-	10268	2			N	-0-			-0-
01	10292	X	9494	-0-	-798	-0-	9494	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
08	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	347	1	5516	2	N	-0-			-0-
09	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	248	1	5653	2	N	-0-			-0-
10	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	315	1	7237	2	N	-0-			-0-
11	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	301	1	6924	2	N	-0-			-0-
12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	296	1	6933	2	N	-0-			-0-
01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	285	1	5056	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
08	930	N	418	-0-	-512	-0-	418	1			Y	-0-			5
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	366	1	1350	2	Y	-0-			5
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	424	1	225	2	Y	-0-			5
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			Y	-0-			5
12	930	N	395	-0-	-535	-0-	395	1			Y	-0-			5
01	651	N	356	-0-	-295	-0-	356	1			Y	-0-			5

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 86H 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
08	6045	X	5984	-0-	-61	-0-	5984	2			Y	-0-					-0-
09	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			Y	-0-					-0-
10	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			Y	-0-					-0-
11	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-
12	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			Y	-0-					-0-
01	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 87H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			Y	-0-					-0-
09	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			Y	-0-					-0-
10	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			Y	-0-					-0-
11	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			Y	-0-					-0-
12	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			Y	-0-					-0-
01	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	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
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	267	1	3329	2	Y	-0-					-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	258	1	2978	2	Y	-0-					-0-
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	266	1	3117	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2723	-0-	-757	-0-	257	1	2466	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	267	1	3118	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	2534	-0-	-1062	-0-	267	1	2267	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
08	5611	X	4959	-0-	-652	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	5015	-0-	-115	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4742	-0-	-559	-0-	4716	2	26	9	N	24					24
11	5130	X	2885	-0-	-2245	-0-	2878	2	7	9	N	6	29	1			1
12	5177	X	3270	-0-	-1907	-0-	3270	2			N	-0-	1	1			-0-
01	5177	X	2841	-0-	-2336	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3131	X	3024	-0-	-107	-0-	316	1	2708	2	Y	-0-					-0-
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	337	1	2934	2	Y	-0-					-0-
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	308	1	2915	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2478	-0-	-462	-0-	270	1	2208	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2747	-0-	-632	-0-	314	1	2433	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2537	-0-	-842	-0-	278	1	2259	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	400	1	990	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	356	1	904	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	1			Y	-0-					-0-
11	990	N	417	-0-	-573	-0-	417	1			Y	-0-					-0-
12	1023	N	459	-0-	-564	-0-	402	1	57	9	Y	52	52	1			-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			Y	-0-					-0-

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

08	7285	X	6720	-0-	-565	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6709	-0-	-461	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7244	-0-	-165	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
12	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7192	-0-	-62	-0-	7192	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

08	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6688	-0-	-152	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6693	-0-	-147	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
12	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	5474	-0-	-1625	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

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

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

08	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7612	2	1	9	Y	1	157	1			22
09	7770	X	7323	-0-	-447	-0-	7317	2	6	9	Y	5					27
10	8029	X	6929	-0-	-1100	-0-	6921	2	8	9	Y	7					34
11	7770	X	6967	-0-	-803	-0-	6944	2	23	9	Y	21					55
12	7750	X	7112	-0-	-638	-0-	7112	2			Y	-0-	55	1			-0-
01	7626	X	6852	-0-	-774	-0-	6852	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	1511	-0-	-2364	-0-	344	1	1167	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	2817	-0-	-933	-0-	342	1	2475	2	N	-0-			-0-
10	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	353	1	2335	2	N	-0-			-0-
11	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	342	1	2220	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2615	-0-	-299	-0-	353	1	2262	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	818	-0-	-2096	-0-	353	1	465	2	N	-0-			-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	782	1	2426	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2335	-0-	-335	-0-	755	1	1580	2	N	-0-			-0-
10	2759	X	1722	-0-	-1037	-0-	756	1	966	2	N	-0-			-0-
11	2670	X	706	-0-	-1964	-0-	706	1			N	-0-			-0-
12	2759	X	2542	-0-	-217	-0-	744	1	1798	2	N	-0-			-0-
01	2759	X	2547	-0-	-212	-0-	667	1	1880	2	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	427	1	6474	2	N	-0-			-0-
09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	408	1	6130	2	N	-0-			-0-
10	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	424	1	5668	2	N	-0-			-0-
11	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	413	1	5709	2	N	-0-			-0-
12	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	526	1	5540	2	N	-0-			-0-
01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	435	1	5284	2	N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	11691	-0-	-523	-0-	11691	2			N	-0-			-0-
09	11580	X	11517	-0-	-63	-0-	11517	2			N	-0-			-0-
10	11780	X	11408	-0-	-372	-0-	11408	2			N	-0-			-0-
11	11400	X	10968	-0-	-432	-0-	10968	2			N	-0-			-0-
12	11904	X	11134	-0-	-770	-0-	11134	2			N	-0-			-0-
01	11904	X	10962	-0-	-942	-0-	10962	2			N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 10/17/2021 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2777	-0-	-261	-0-	353	1	2424	2	N	-0-			-0-
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	342	1	2859	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	319	1	2601	2	N	-0-			-0-
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	342	1	3996	2	N	-0-			-0-
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	353	1	4317	2	N	-0-			-0-
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	296	1	3574	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

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

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4078	-0-	-262	-0-	476	1	3602	2	Y	-0-			-0-
09	4200	X	3807	-0-	-393	-0-	456	1	3351	2	Y	-0-			-0-
10	4340	X	3432	-0-	-908	-0-	455	1	2977	2	Y	-0-			-0-
11	4200	X	3728	-0-	-472	-0-	439	1	3289	2	Y	-0-			-0-
12	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	372	1	3975	2	Y	-0-			-0-
01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	362	1	4051	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	733	1	497	2	N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	702	1	412	2	N	-0-					-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	838	1	692	2	N	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	808	1	738	2	N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	679	1	491	2	N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	267	1	2554	2	Y	5					10
							6	9									
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	258	1	3372	2	Y	12					22
							13	9									
10	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	267	1	3564	2	Y	15					37
							17	9									
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	258	1	3559	2	Y	-0-					37
12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	267	1	3912	2	Y	25	62	1			-0-
							28	9									
01	3286	X	3235	-0-	-51	-0-	267	1	2968	2	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	545	1	6254	2	Y	-0-					10
09	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	521	1	6654	2	Y	-0-					10
10	7161	X	5750	-0-	-1411	-0-	597	1	5153	2	Y	-0-					10
11	6930	X	5761	-0-	-1169	-0-	563	1	5198	2	Y	-0-					10
12	7161	X	6625	-0-	-536	-0-	554	1	5997	2	Y	67	67	1			10
							74	9									
01	7161	X	5350	-0-	-1811	-0-	523	1	4827	2	Y	-0-					10

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

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

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
08	7378	X	7353	-0-	-25	-0-	7147	2	206	9	N	187	189	1			72
09	7140	X	6907	-0-	-233	-0-	6907	2			N	-0-					72
10	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7145	2	91	9	N	83	128	1			27
11	7110	X	6565	-0-	-545	-0-	6565	2			N	-0-					27
*12	7347	X	7206	-0-	-141	-0-	7200	2	6	9	N	5					32
*01	7347	X	7239	-0-	-108	-0-	7075	2	164	9	N	149					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	279	1	2831	2	Y	-0-					37
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	270	1	2718	2	Y	-0-					37
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	279	1	2763	2	Y	-0-					37
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	270	1	2626	2	Y	184	196	1			25
							202	9									
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	279	1	2659	2	Y	-0-					25
01	2914	X	2867	-0-	-47	-0-	216	1	2590	2	Y	55					80
							61	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
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	839	1	2946	2	Y	-0-					-0-
09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	812	1	4136	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	3943	-0-	-707	-0-	839	1	3104	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4213	-0-	-287	-0-	812	1	3401	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	3257	-0-	-1703	-0-	839	1	2418	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	2709	-0-	-2251	-0-	731	1	1978	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
08	4681	X	2351	-0-	-2330	-0-	424	1	1927	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	3079	-0-	-1601	-0-	398	1	2681	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	1624	-0-	-3212	-0-	382	1	1242	2	N	-0-					-0-
11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	521	1	4234	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4431	-0-	-250	-0-	482	1	3949	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	1974	-0-	-1219	-0-	418	1	1556	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
08	864	X	864	-0-	-0-	-0-	415	1	449	2	N	-0-					-0-
09	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	414	1	932	2	N	-0-					-0-
10	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	457	1	908	2	N	-0-					-0-
11	390	X	296	-0-	-94	-0-	291	1	5	2	N	-0-					-0-
12	893	X	893	-0-	-0-	-0-	357	1	536	2	N	-0-					-0-
01	403	X	187	-0-	-216	-0-	178	1	9	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
08	4712	X	4495	-0-	-217	-0-	267	1	4228	2	Y	-0-					10
09	4650	X	4495	-0-	-155	-0-	258	1	4237	2	Y	-0-					10
10	4805	X	4741	-0-	-64	-0-	267	1	4474	2	Y	-0-					10
11	4650	X	4591	-0-	-59	-0-	258	1	4333	2	Y	-0-					10
12	4681	X	4527	-0-	-154	-0-	267	1	4260	2	Y	-0-					10
01	4743	X	3910	-0-	-833	-0-	267	1	3643	2	Y	-0-					10

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			Y	-0-					-0-
09	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5918	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5631	2	14	9	Y	13					13
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5690	2	35	9	Y	32					45
12	5425	X	5349	-0-	-76	-0-	5319	2	30	9	Y	27	71	1			1
01	5425	X	5056	-0-	-369	-0-	5032	2	24	9	Y	22					23

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7404	X	4821	-0-	-2583	-0-	678	1	4143	2	Y	-0-					-0-
09	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	662	1	4939	2	Y	-0-					-0-
10	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	626	1	4593	2	Y	-0-					-0-
11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	620	1	4121	2	Y	-0-					-0-
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	669	1	3044	2	Y	-0-					-0-
01	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	700	1	1071	2	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5368	-0-	-150	-0-	267	1	5101	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	4695	-0-	-645	-0-	258	1	4437	2	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5104	-0-	-414	-0-	267	1	4837	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	4885	-0-	-365	-0-	258	1	4627	2	Y	-0-					-0-
12	5425	X	4859	-0-	-566	-0-	267	1	4592	2	Y	-0-					-0-
01	5363	X	4315	-0-	-1048	-0-	194	1	4121	2	Y	-0-					-0-

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5211	-0-	-669	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
10	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	4740	-0-	-1620	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	3987	-0-	-2585	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	3144	-0-	-3428	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 22H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1060	-0-	-490	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	551	-0-	-979	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	11231	-0-	-580	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10636	-0-	-794	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	4731	-0-	-7080	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10686	-0-	-174	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	11094	-0-	-128	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	5401	-0-	-5821	-0-	5401	2			N	-0-					-0-

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
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	557	1	2909	2	Y	-0-					-0-
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	539	1	3125	2	Y	-0-					-0-
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	557	1	2747	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2895	-0-	-225	-0-	539	1	2356	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2801	-0-	-423	-0-	557	1	2244	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	1753	-0-	-1471	-0-	557	1	1196	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

08	5828	X	4839	-0-	-989	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4270	-0-	-1250	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	1297	-0-	-3105	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4069	-0-	-611	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4448	-0-	-388	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4091	-0-	-745	-0-	4091	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

08	5425	X	2522	-0-	-2903	-0-	267	1	2255	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	2714	-0-	-1636	-0-	258	1	2456	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	2799	-0-	-1696	-0-	267	1	2532	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2689	-0-	-1121	-0-	258	1	2431	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2003	-0-	-1500	-0-	262	1	1741	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	1090	-0-	-1700	-0-	267	1	823	2	N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

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

DCCO 3 WELL #: 20H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7603 - 11800

08	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
09	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
10	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
11	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
12	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
01	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-

WCCO 5 WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

08	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	2209	2			Y	-0-					79
09	2160	N	2019	-0-	-141	-0-	2019	2			Y	-0-					79
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					79
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					79
*12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2097	2	6	9	Y	5					84
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2193	2	149	9	Y	135					219

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
08	11160	X	10655	-0-	-505	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	10247	-0-	-493	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10855	-0-	-212	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
11	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10412	-0-	-252	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10508	-0-	-342	-0-	10508	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
08	7316	X	7014	-0-	-302	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6387	-0-	-453	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6896	-0-	-17	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
11	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6377	-0-	-629	-0-	6377	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
08	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			Y	-0-					2
09	8250	X	1863	-0-	-6387	-0-	1863	2			Y	-0-					2
10	20283	X	20283	-0-	-0-	-0-	20283	2			Y	-0-					2
11	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	19582	2			Y	-0-					2
12	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	17816	2			Y	-0-					2
01	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	16674	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
08	8587	X	6829	-0-	-1758	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7128	-0-	-792	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
10	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
11	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
12	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7567	-0-	-369	-0-	7567	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	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
08	6851	X	1601	-0-	-5250	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
09	6630	X	3513	-0-	-3117	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
10	6603	X	5366	-0-	-1237	-0-	5366	2			Y	-0-					-0-
11	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			Y	-0-					-0-
12	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			Y	-0-					-0-
01	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			Y	-0-					-0-

WCCO 5 WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					87
09	3960	X	2525	-0-	-1435	-0-	2525	2			Y	-0-					87
10	4092	X	2763	-0-	-1329	-0-	2629	2	134	9	Y	122	122	1			87
11	3960	X	2562	-0-	-1398	-0-	2562	2			Y	-0-					87
12	3844	X	2589	-0-	-1255	-0-	2589	2			Y	-0-					87
01	3813	X	2564	-0-	-1249	-0-	2564	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
08	3534	X	3089	-0-	-445	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2797	-0-	-533	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3065	-0-	-159	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3050	-0-	-70	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2826	-0-	-274	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2103	-0-	-997	-0-	2103	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 38H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	267	1	3530	2	N	-0-					-0-
09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	258	1	3551	2	N	-0-					-0-
10	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	267	1	2438	2	N	-0-					-0-
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	258	1	2753	2	N	-0-					-0-
12	501	X	501	-0-	-0-	-0-	267	1	234	2	N	-0-					-0-
01	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 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
08	7781	X	7658	-0-	-123	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6946	-0-	-584	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6002	-0-	-1779	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6486	-0-	-924	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6903	-0-	-754	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6116	-0-	-1541	-0-	6116	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	672	1	5851	2	N	-0-					-0-
09	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	681	1	7695	2	N	-0-					-0-
10	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	746	1	7538	2	N	-0-					-0-
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	660	1	3085	2	N	-0-					-0-
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	726	1	3117	2	N	-0-					-0-
01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	800	1	3103	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 21H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	8766	-0-	-1309	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	7825	-0-	-1925	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8668	-0-	-570	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
11	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
12	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
01	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 5 WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2863	2	62	9	Y	56	186	1			56
09	3000	N	6147	-0-	3147	3147	6111	2	36	9	Y	33					89
10	3100	N	9164	-0-	6064	9211	9043	2	121	9	Y	110	112	1			87
11	3000	N	8036	-0-	5036	14247	8036	2			Y	-0-					87
*12	22068	X	7821	-0-	-14247	-0-	7817	2	4	9	Y	4					91
01	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	7915	2	151	9	Y	137					228

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 5 WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	557	1	2407	2	Y	-0-					5
09	2700	N	1353	-0-	-1347	-0-	539	1	814	2	Y	-0-					5
10	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	557	1	2332	2	Y	88	75	1			18
							97	9									
11	2880	N	2639	-0-	-241	-0-	539	1	2100	2	Y	-0-					18
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	557	1	2231	2	Y	2					20
							2	9									
01	2976	N	2561	-0-	-415	-0-	425	1	2081	2	Y	50					70
							55	9									

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

08	8773	X	8332	-0-	-441	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	6957	-0-	-1293	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7448	-0-	-1077	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	6697	-0-	-1373	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	8001	-0-	-338	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8187	-0-	-152	-0-	8187	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7468 - 9875

08	11532	X	10661	-0-	-871	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9508	-0-	-1502	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10231	-0-	-681	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	10222	-0-	-338	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	4166	-0-	-6746	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	3936	-0-	-6728	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

08	8680	X	4851	-0-	-3829	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7684	-0-	-626	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8574	-0-	-168	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
11	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
12	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7225	-0-	-1362	-0-	7225	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
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	539	1	2777	2	Y	-0-					-0-
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	522	1	2439	2	Y	-0-					-0-
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	539	1	2411	2	Y	-0-					-0-
11	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	522	1	1633	2	Y	-0-					-0-
12	2046	X	1336	-0-	-710	-0-	539	1	797	2	Y	-0-					-0-
01	2046	X	1664	-0-	-382	-0-	452	1	1212	2	Y	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4907	-0-	-84	-0-	755	1	4152	2	Y	-0-					10
09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	731	1	4302	2	Y	-0-					10
10	4991	X	4715	-0-	-276	-0-	755	1	3960	2	Y	-0-					10
11	4830	X	4188	-0-	-642	-0-	731	1	3457	2	Y	-0-					10
12	4991	X	4833	-0-	-158	-0-	755	1	4078	2	Y	-0-					10
01	4991	X	4006	-0-	-985	-0-	755	1	3251	2	Y	-0-					10

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7128 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	353	1	2039	2	N	-0-					-0-
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	342	1	1889	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3315	-0-	215	215	353	1	2962	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3132	-0-	132	347	342	1	2790	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3191	-0-	91	438	353	1	2838	2	N	-0-					-0-
01	3071	X	2633	-0-	-438	-0-	353	1	2280	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	545	1	6023	2	N	-0-					-0-
09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	539	1	5683	2	N	-0-					-0-
10	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	555	1	5714	2	N	-0-					-0-
11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	539	1	5438	2	N	-0-					-0-
12	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	555	1	5522	2	N	-0-					-0-
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	503	1	4336	2	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			Y	-0-					19
09	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			Y	-0-					19
10	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			Y	-0-					19
11	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			Y	-0-					19
12	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			Y	-0-					19
01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			Y	-0-					19

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
09	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
10	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
11	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
12	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
01	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6326	-0-	-308	-0-	6326	2			Y	-0-					-0-
09	6390	X	6038	-0-	-352	-0-	6038	2			Y	-0-					-0-
10	6603	X	5994	-0-	-609	-0-	5994	2			Y	-0-					-0-
11	6390	X	5887	-0-	-503	-0-	5887	2			Y	-0-					-0-
12	6448	X	6112	-0-	-336	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
01	6324	X	6158	-0-	-166	-0-	5964	2	194	9	Y	176					176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 5 WELL #: 9H 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 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
08	13733	X	12432	-0-	-1301	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
09	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
10	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	13264	-0-	-26	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	13286	-0-	-447	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	12545	-0-	-1188	-0-	12545	2			N	-0-					-0-

WCCO 5 WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			Y	-0-					85
09	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			Y	-0-					85
10	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6412	2	123	9	Y	112	112	1			85
11	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			Y	-0-					85
12	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			Y	-0-					85
01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	1342	-0-	-2130	-0-	551	1	791	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1134	-0-	-1206	-0-	502	1	632	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	634	-0-	-854	-0-	477	1	157	2	N	-0-					-0-
11	1440	X	1100	-0-	-340	-0-	524	1	576	2	N	-0-					-0-
12	1488	X	668	-0-	-820	-0-	497	1	171	2	N	-0-					-0-
01	1333	X	906	-0-	-427	-0-	423	1	483	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	522	1	5536	2	Y	-0-					-0-
09	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	449	1	6188	2	Y	-0-					-0-
10	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	453	1	7816	2	Y	-0-					-0-
11	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	482	1	6218	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	3750	-0-	-931	-0-	406	1	3344	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	3083	-0-	-1598	-0-	266	1	2817	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146	X	4641	-0-	-505	-0-	557	1	4084	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4720	-0-	-260	-0-	539	1	4181	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	5019	-0-	-127	-0-	557	1	4462	2	Y	-0-					-0-
11	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	539	1	4457	2	Y	-0-					-0-
12	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	557	1	4685	2	Y	-0-					-0-
01	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	557	1	4661	2	Y	132					132
							145	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

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

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

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									
12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	422	1	4463	2	Y	27	38	1			-0-
							30	9									
01	4464	X	4432	-0-	-32	-0-	367	1	3996	2	Y	63					63
							69	9									

WCCO 5 WELL #: 7H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

08	8029	X	6956	-0-	-1073	-0-	197	1	6697	2	N	56					146
							62	9									
09	7140	X	6554	-0-	-586	-0-	191	1	6361	2	N	2					148
							2	9									
10	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	242	1	7890	2	N	66	182	1			32
							73	9									
11	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	231	1	8014	2	N	-0-					32
*12	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	240	1	7991	2	N	75	2	1			105
							83	9									
*01	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	213	1	5964	2	N	238	198	1			145
							262	9									

WCCO 5 WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

08	6200	X	6000	-0-	-200	-0-	388	1	5551	2	Y	55					148
							61	9									
09	6090	X	4202	-0-	-1888	-0-	375	1	3787	2	Y	36					184
							40	9									
10	6293	X	1695	-0-	-4598	-0-	388	1	1187	2	Y	109	190	1			103
							120	9									
11	6090	X	2005	-0-	-4085	-0-	375	1	1630	2	Y	-0-					103
*12	6107	X	1999	-0-	-4108	-0-	388	1	1610	2	Y	1					104
							1	9									
01	6014	X	1157	-0-	-4857	-0-	309	1	798	2	Y	45					149
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 5 WELL #: 8H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	515	1	3547	2	Y	-0-					-0-
01	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	395	1	2164	2	Y	62					62
							68	9									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

08	7471	X	6955	-0-	-516	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6369	-0-	-861	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6904	-0-	-567	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6839	-0-	-391	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6679	-0-	-265	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5299	-0-	-1645	-0-	5299	2			N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

08	6510	X	6053	-0-	-457	-0-	267	1	5786	2	N	-0-					-0-
09	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	258	1	5759	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	6087	-0-	-51	-0-	267	1	5820	2	N	-0-					-0-
11	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	258	1	6005	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	6076	-0-	-155	-0-	232	1	5844	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5438	-0-	-793	-0-	267	1	5171	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

08	2635	X	2587	-0-	-48	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2440	-0-	-50	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2408	-0-	-444	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	1769	-0-	-990	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

08	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
09	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
10	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
11	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	1555	-0-	-5699	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5290	-0-	-1964	-0-	5290	2			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

08	5859	X	5631	-0-	-228	-0-	5631	2			Y	-0-					-0-
09	5550	X	5447	-0-	-103	-0-	5447	2			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5421	-0-	-314	-0-	5421	2			Y	-0-					-0-
11	5550	X	5260	-0-	-290	-0-	5260	2			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5582	-0-	-91	-0-	5538	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
01	5642	X	5220	-0-	-422	-0-	5220	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	5535	-0-	-2928	-0-	68	1	5467	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	6734	-0-	-1306	-0-	99	1	6635	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	6251	-0-	-2057	-0-	88	1	6163	2	N	-0-			-0-
11	8040	X	6195	-0-	-1845	-0-	85	1	6110	2	N	-0-			-0-
12	7905	X	6176	-0-	-1729	-0-	88	1	6088	2	N	-0-			-0-
01	6944	X	6154	-0-	-790	-0-	85	1	6069	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

08	6386	X	891	-0-	-5495	-0-	68	1	823	2	N	-0-			-0-
09	6180	X	56	-0-	-6124	-0-	56	1			N	-0-			-0-
10	6386	X	4624	-0-	-1762	-0-	88	1	4536	2	N	-0-			-0-
11	6180	X	2521	-0-	-3659	-0-	85	1	2436	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	1303	-0-	-5083	-0-	88	1	1215	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	3248	-0-	-1371	-0-	85	1	3163	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

08	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2			N	-0-			-0-
09	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13128	2			N	-0-			-0-
10	13640	X	13489	-0-	-151	-0-	13489	2			N	-0-			-0-
11	13200	X	13018	-0-	-182	-0-	13018	2			N	-0-			-0-
12	13640	X	13321	-0-	-319	-0-	13321	2			N	-0-			-0-
01	13578	X	11285	-0-	-2293	-0-	11285	2			N	-0-			-0-

DCCO 3 WELL #: 19H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7608 - 9935

08	6913	X	5314	-0-	-1599	-0-	5314	2			N	-0-			-0-
09	6690	X	5184	-0-	-1506	-0-	5184	2			N	-0-			-0-
10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-			-0-
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-			-0-
12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	216	1	5452	2	N	-0-			-0-
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	229	1	3691	2	N	-0-			-0-

WCCO 4 WELL #: 39H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

08	6355	X	6010	-0-	-345	-0-	6010	2			Y	-0-			-0-
09	6150	X	1423	-0-	-4727	-0-	1423	2			Y	-0-			-0-
10	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			Y	-0-			-0-
11	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	2			Y	-0-			-0-
12	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			Y	-0-			-0-
01	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			Y	-0-			-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	353	1	4914	2	Y	-0-			-0-
09	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	342	1	5743	2	Y	-0-			-0-
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	351	1	4468	2	Y	-0-			-0-
11	5100	X	3291	-0-	-1809	-0-	335	1	2956	2	Y	-0-			-0-
12	6293	X	2719	-0-	-3574	-0-	351	1	2368	2	Y	-0-			-0-
01	6293	X	3314	-0-	-2979	-0-	351	1	2963	2	Y	-0-			-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

08	2852	X	2515	-0-	-337	-0-	2515	2			N	-0-			-0-
09	2700	X	2192	-0-	-508	-0-	2192	2			N	-0-			-0-
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-			-0-
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	3361	-0-	261	261	3361	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	3029	-0-	-71	190	3029	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2848	-0-	-438	-0-	70	1	2778	2	N	-0-					-0-
09	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	102	1	9910	2	N	-0-					-0-
10	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	90	1	9363	2	N	-0-					-0-
11	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	88	1	11536	2	N	-0-					-0-
12	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	91	1	12225	2	N	-0-					-0-
01	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	88	1	9234	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	353	1	6107	2	Y	44	56	1			30
							48	9									
09	6450	X	5645	-0-	-805	-0-	342	1	5302	2	Y	1	1	1			30
							1	9									
10	6665	X	5831	-0-	-834	-0-	353	1	5476	2	Y	2					32
							2	9									
11	6450	X	5684	-0-	-766	-0-	342	1	5338	2	Y	4					36
							4	9									
12	6510	X	6214	-0-	-296	-0-	353	1	5858	2	Y	3					39
							3	9									
01	6510	X	5691	-0-	-819	-0-	353	1	5337	2	Y	1					40
							1	9									

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
08	3131	X	1159	-0-	-1972	-0-	515	1	644	2	Y	-0-					-0-
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	534	1	2569	2	Y	-0-					-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	466	1	2877	2	Y	-0-					-0-
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	460	1	2713	2	Y	-0-					-0-
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	472	1	2753	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2681	-0-	-450	-0-	383	1	2298	2	Y	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 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
08	5363	X	5042	-0-	-321	-0-	5042	2			Y	-0-					-0-
09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4950	-0-	-90	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	5096	-0-	-143	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-
01	5301	X	4900	-0-	-401	-0-	4900	2			Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 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
08	6386	X	4521	-0-	-1865	-0-	400	1	4121	2	Y	-0-					-0-
09	6180	X	5258	-0-	-922	-0-	342	1	4916	2	Y	-0-					-0-
10	5549	X	5327	-0-	-222	-0-	353	1	4974	2	Y	-0-					-0-
11	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	342	1	5097	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	5122	-0-	-427	-0-	353	1	4769	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	3921	-0-	-1504	-0-	353	1	3568	2	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12307	X	11931	-0-	-376	-0-	220	1	11711	2	Y	-0-					-0-
09	11910	X	10515	-0-	-1395	-0-	258	1	10257	2	Y	-0-					-0-
10	12307	X	8844	-0-	-3463	-0-	267	1	8577	2	Y	-0-					-0-
11	11550	X	8744	-0-	-2806	-0-	258	1	8486	2	Y	-0-					-0-
12	11935	X	10230	-0-	-1705	-0-	267	1	9963	2	Y	-0-					-0-
01	11935	X	10008	-0-	-1927	-0-	267	1	9741	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	11021	2			Y	-0-					-0-
09	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	9995	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
10	9951	X	9849	-0-	-102	-0-	9849	2			Y	-0-					-0-
11	9630	X	9428	-0-	-202	-0-	9428	2			Y	-0-					-0-
12	9951	X	9481	-0-	-470	-0-	9423	2	58	9	Y	53					53
01	9951	X	9352	-0-	-599	-0-	9324	2	28	9	Y	25	74	1			4

WCCO 1 WELL #: 27H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	267	1	6147	2	N	-0-					-0-
09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	258	1	5796	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	267	1	5406	2	N	-0-					-0-
11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	258	1	5671	2	N	-0-					-0-
12	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	267	1	5364	2	N	-0-					-0-
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	267	1	5230	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 28H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7457 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
09	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
10	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
12	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
01	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 29H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
09	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
12	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
01	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 39H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	9091	-0-	-147	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8271	-0-	-669	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8533	-0-	-488	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7328	-0-	-1462	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
12	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
01	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 45H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6563	-0-	-319	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
09	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
10	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
12	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	700	1	7492	2	N	-0-					-0-
09	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	425	1	8893	2	N	-0-					-0-
10	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	376	1	9943	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	6989	-0-	-241	-0-	305	1	6684	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	4545	-0-	-2926	-0-	341	1	4204	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6246	-0-	-1225	-0-	348	1	5898	2	N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	672	1	5690	2	Y	-0-					11
09	5880	X	4942	-0-	-938	-0-	709	1	4233	2	Y	-0-					11
10	6076	X	5150	-0-	-926	-0-	765	1	4385	2	Y	-0-					11
11	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	716	1	5639	2	Y	-0-					11
12	6076	X	5861	-0-	-215	-0-	650	1	5211	2	Y	-0-					11
01	6076	X	3040	-0-	-3036	-0-	575	1	2465	2	Y	-0-					11

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

08	10199	X	8362	-0-	-1837	-0-	167	1	8195	2	Y	-0-					11
09	9870	X	8668	-0-	-1202	-0-	103	1	8565	2	Y	-0-					11
10	9641	X	8479	-0-	-1162	-0-	74	1	8405	2	Y	-0-					11
11	8430	X	7533	-0-	-897	-0-	96	1	7437	2	Y	-0-					11
12	8959	X	7989	-0-	-970	-0-	189	1	7800	2	Y	-0-					11
01	8959	X	8467	-0-	-492	-0-	210	1	8257	2	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

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

08	5363	X	5225	-0-	-138	-0-	5225	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4929	-0-	-111	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4871	-0-	-430	-0-	4871	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4780	-0-	-350	-0-	4780	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	5035	-0-	-266	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-
01	5239	X	5015	-0-	-224	-0-	5015	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 63H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

08	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8422	-0-	-158	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8413	-0-	-484	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7879	-0-	-161	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
12	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
01	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

08	7068	X	6766	-0-	-302	-0-	142	1	6624	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6590	-0-	-280	-0-	111	1	6479	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6839	-0-	-260	-0-	69	1	6770	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6575	-0-	-295	-0-	140	1	6435	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6758	-0-	-62	-0-	141	1	6617	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6418	-0-	-433	-0-	159	1	6259	2	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

08	3410	X	2990	-0-	-420	-0-	514	1	2476	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3247	-0-	-23	-0-	511	1	2736	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2943	-0-	-436	-0-	573	1	2370	2	Y	-0-					-0-
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	535	1	2851	2	Y	-0-					-0-
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	538	1	3261	2	Y	-0-					-0-
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	503	1	2919	2	Y	-0-					-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

08	4960	X	2431	-0-	-2529	-0-	755	1	1676	2	N	-0-					-0-
09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	731	1	4983	2	N	-0-					-0-
10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	755	1	5251	2	N	-0-					-0-
11	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	731	1	4865	2	N	-0-					-0-
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	755	1	4780	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	755	1	4422	2	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

08	7347	X	1814	-0-	-5533	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	138	-0-	-6972	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
11	6420	X	4969	-0-	-1451	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
12	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 09/28/2021 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7523 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12989	X	12383	-0-	-606	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	11511	-0-	-999	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	11887	-0-	-606	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11827	-0-	-143	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11964	-0-	-405	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	10912	-0-	-1457	-0-	10912	2			N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

08	7316	X	5749	-0-	-1567	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6411	-0-	-459	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6420	-0-	-679	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6447	-0-	-213	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
12	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5905	-0-	-729	-0-	5905	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7535 - 10620

08	10757	X	9463	-0-	-1294	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9335	-0-	-775	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9666	-0-	-719	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9479	-0-	-271	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9718	-0-	-140	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9570	-0-	-102	-0-	9570	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

08	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8930	-0-	-400	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9423	-0-	-218	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
11	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9608	-0-	-157	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8800	-0-	-965	-0-	8800	2			N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

08	23126	X	21868	-0-	-1258	-0-	21868	2			N	-0-					-0-
09	22260	X	21731	-0-	-529	-0-	21731	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	22446	-0-	-556	-0-	22446	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	22036	-0-	-134	-0-	22036	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	22264	-0-	-428	-0-	22264	2			N	-0-					-0-
01	22444	X	22126	-0-	-318	-0-	22126	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

08	17453	X	16380	-0-	-1073	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	15511	-0-	-1379	-0-	15511	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	16241	-0-	-623	-0-	16241	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	15565	-0-	-485	-0-	15565	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	15993	-0-	-561	-0-	15993	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	13770	-0-	-2598	-0-	13770	2			N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

08	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	267	1	1541	2	N	-0-					5
09	3570	X	1596	-0-	-1974	-0-	258	1	1338	2	N	-0-					5
10	3689	X	1250	-0-	-2439	-0-	267	1	983	2	N	-0-					5
11	3570	X	1608	-0-	-1962	-0-	251	1	1357	2	N	-0-					5
12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	264	1	1634	2	N	-0-					5
01	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	209	1	1885	2	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
09	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2461	2	14	9	N	13					13
10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					13
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					13
12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2549	2	18	9	N	16	16	1			13
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					13

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6779	-0-	-506	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6647	-0-	-373	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6990	-0-	-264	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6874	-0-	-146	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6978	-0-	-183	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6219	-0-	-756	-0-	6219	2			N	-0-					-0-

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7757 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	8613	-0-	-563	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8186	-0-	-544	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8650	-0-	-154	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8442	-0-	-78	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
12	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8263	-0-	-386	-0-	8263	2			N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 7674 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6480	-0-	-61	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6134	-0-	-196	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6420	-0-	-59	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
11	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
12	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6288	-0-	-191	-0-	6288	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
08	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
09	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
10	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
11	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
12	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
01	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	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
08	5549	X	5201	-0-	-348	-0-	5144	2	57	9	Y	52	51	1			1
09	5370	X	4828	-0-	-542	-0-	4800	2	28	9	Y	25	1	1			25
10	5332	X	5032	-0-	-300	-0-	5032	2			Y	-0-					25
11	5040	X	4958	-0-	-82	-0-	4958	2			Y	-0-					25
12	5208	X	4500	-0-	-708	-0-	4500	2			Y	-0-					25
01	5208	X	4815	-0-	-393	-0-	4815	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
08	12989	X	12485	-0-	-504	-0-	12402	2	83	9	Y	75	74	1			1
09	12570	X	11703	-0-	-867	-0-	11703	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	12679	X	12187	-0-	-492	-0-	12187	2			Y	-0-					-0-
11	12090	X	11738	-0-	-352	-0-	11738	2			Y	-0-					-0-
12	12493	X	12203	-0-	-290	-0-	12203	2			Y	-0-					-0-
01	12493	X	12054	-0-	-439	-0-	12054	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 38H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4282	-0-	-1050	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			Y	-0-					-0-
10	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			Y	-0-					-0-
11	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			Y	-0-					-0-
12	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			Y	-0-					-0-
01	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

08	6045	X	5828	-0-	-217	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5567	-0-	-253	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5700	-0-	-159	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5577	-0-	-63	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5718	-0-	-110	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5328	-0-	-500	-0-	5328	2			N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

08	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	267	1	5224	2	Y	-0-					2
09	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	258	1	5331	2	Y	-0-					2
10	5549	X	5108	-0-	-441	-0-	266	1	4842	2	Y	-0-					2
11	5370	X	4965	-0-	-405	-0-	255	1	4710	2	Y	-0-					2
12	5766	X	5399	-0-	-367	-0-	267	1	5132	2	Y	-0-					2
01	5766	X	4333	-0-	-1433	-0-	267	1	4066	2	Y	-0-					2

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

08	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8261	-0-	-319	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8433	-0-	-805	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7858	-0-	-1082	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8130	-0-	-1108	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	3306	-0-	-5777	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

08	11563	X	10657	-0-	-906	-0-	341	1	10316	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	10755	-0-	-1155	-0-	330	1	10425	2	N	-0-					-0-
10	12307	X	10859	-0-	-1448	-0-	341	1	10518	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	10306	-0-	-1604	-0-	330	1	9976	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	10607	-0-	-708	-0-	341	1	10266	2	N	-0-					-0-
01	11129	X	8003	-0-	-3126	-0-	341	1	7662	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

08	7378	X	6833	-0-	-545	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6384	-0-	-756	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6890	-0-	-85	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
11	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
12	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6775	-0-	-107	-0-	6775	2			N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

08	7998	X	7949	-0-	-49	-0-	7908	2	41	9	Y	37	36	1			1
09	7740	X	7510	-0-	-230	-0-	7510	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	8091	X	7730	-0-	-361	-0-	7730	2			Y	-0-					-0-
11	7830	X	7490	-0-	-340	-0-	7490	2			Y	-0-					-0-
12	8091	X	7712	-0-	-379	-0-	7712	2			Y	-0-					-0-
01	7936	X	6715	-0-	-1221	-0-	6715	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8807	-0-	-152	-0-	8807	2			Y	-0-					-0-
09	8700	X	8510	-0-	-190	-0-	8510	2			Y	-0-					-0-
10	8990	X	8729	-0-	-261	-0-	8729	2			Y	-0-					-0-
11	8700	X	8364	-0-	-336	-0-	8364	2			Y	-0-					-0-
12	8835	X	8608	-0-	-227	-0-	8608	2			Y	-0-					-0-
01	8804	X	8767	-0-	-37	-0-	8767	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
08	3317	X	2610	-0-	-707	-0-	1025	1	1585	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2603	-0-	-607	-0-	540	1	2063	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2744	-0-	-573	-0-	558	1	2186	2	Y	-0-					-0-
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	540	1	2881	2	Y	-0-					-0-
12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	558	1	3075	2	Y	-0-					-0-
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	558	1	2303	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 17H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	8066	-0-	-366	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
09	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
10	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
11	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
12	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
01	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 18H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	9058	-0-	-366	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
09	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
10	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
11	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
12	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
01	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	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
08	8711	X	8196	-0-	-515	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	8088	-0-	-282	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8365	-0-	-129	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7875	-0-	-345	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	8026	-0-	-344	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8057	-0-	-313	-0-	8057	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
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
01	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	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
08	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	16674	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	15933	-0-	-147	-0-	15933	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	16372	-0-	-151	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	15913	-0-	-227	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	16407	-0-	-271	-0-	16407	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	16242	-0-	-436	-0-	16242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
08	14942	X	13100	-0-	-1842	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	13508	-0-	-532	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	13963	-0-	-142	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
11	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
12	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
01	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	14030	2			N	-0-					-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6933 - 11390

08	10137	X	9140	-0-	-997	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	9289	-0-	-311	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9272	-0-	-679	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9582	-0-	-48	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9787	-0-	-164	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9383	-0-	-227	-0-	9383	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

08	8184	X	8047	-0-	-137	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7496	-0-	-424	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7583	-0-	-601	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7475	-0-	-445	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7607	-0-	-546	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7335	-0-	-725	-0-	7335	2			N	-0-					-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7510 - 9600

08	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	124	1	923	2	N	-0-					-0-
09	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	205	1	5749	2	N	-0-					-0-
10	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	267	1	4714	2	N	-0-					-0-
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	258	1	4354	2	N	-0-					-0-
12	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	267	1	4393	2	N	28					28
							31	9									
01	4247	X	3299	-0-	-948	-0-	206	1	3092	2	N	1					29
							1	9									

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

08	14477	X	13835	-0-	-642	-0-	13835	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	13257	-0-	-423	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13620	-0-	-516	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	13178	-0-	-502	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	13563	-0-	-325	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	11373	-0-	-2453	-0-	11373	2			N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

08	13950	X	13061	-0-	-889	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	12928	-0-	-572	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	13172	-0-	-778	-0-	13172	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12978	-0-	-192	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
12	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	10187	-0-	-3174	-0-	10187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7491 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	142	1	7789	2	Y	-0-					-0-
09	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	53	1	10469	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
10	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			Y	-0-					-0-
11	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			Y	-0-					-0-
12	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10746	2	36	9	Y	33					33
01	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8459	2	42	9	Y	38					71

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	267	1	1068	2	Y	-0-					-0-
09	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	258	1	1181	2	Y	-0-					-0-
10	331	X	331	-0-	-0-	-0-	267	1	64	9	Y	58	58	1			-0-
11	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	258	1	2068	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	267	1	905	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	198	-0-	-143	-0-	198	1			Y	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8084 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14663	X	14502	-0-	-161	-0-	14502	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13085	-0-	-1105	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13541	-0-	-1122	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	13435	-0-	-725	-0-	13435	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13834	-0-	-705	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	12042	-0-	-2466	-0-	12042	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 89H 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
08	11129	X	10731	-0-	-398	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10297	-0-	-473	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10250	-0-	-879	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	10046	-0-	-364	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	10543	-0-	-183	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	8990	-0-	-1736	-0-	8990	2			N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

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

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					8
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					8
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	2	51	9	Y	46	54	1			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5887	-0-	-313	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5383	-0-	-587	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5547	-0-	-343	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5429	-0-	-271	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5840	-0-	-50	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5063	-0-	-827	-0-	5063	2			N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7825 - 10175

08	14353	X	12408	-0-	-1945	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	20460	-0-	-0-	-0-	20460	2			N	-0-					-0-
10	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
11	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	16151	2			N	-0-					-0-
12	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
01	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	15658	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 11/02/2023 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8130 - 12652

08	11129	X	10209	-0-	-920	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9868	-0-	-902	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10174	-0-	-955	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9737	-0-	-283	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9978	-0-	-221	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9974	-0-	-225	-0-	9974	2			N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

08	8525	X	6551	-0-	-1974	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7969	-0-	-191	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7774	-0-	-658	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7534	-0-	-506	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7850	-0-	-396	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7321	-0-	-925	-0-	7321	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

08	7812	X	6145	-0-	-1667	-0-	646	1	5499	2	N	-0-					-0-
09	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	631	1	6145	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6246	-0-	-667	-0-	647	1	5599	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6427	-0-	-263	-0-	620	1	5807	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	3751	-0-	-3255	-0-	629	1	3122	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	3170	-0-	-3836	-0-	549	1	2621	2	N	-0-					-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

08	6324	X	5777	-0-	-547	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5796	-0-	-324	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5993	-0-	-21	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5957	-0-	-26	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5641	-0-	-342	-0-	5641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7798 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	2412	-0-	-7570	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	6860	-0-	-2680	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7612	-0-	-1688	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8361	-0-	-639	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
12	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
01	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	2			N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

08	6541	X	546	-0-	-5995	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
10	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
11	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
12	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6551	-0-	-672	-0-	6551	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

08	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	132	1	8442	2	Y	-0-					-0-
09	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	68	1	7935	2	Y	-0-					-0-
10	8401	X	7709	-0-	-692	-0-	53	1	7656	2	Y	-0-					-0-
11	8310	X	7149	-0-	-1161	-0-	66	1	7083	2	Y	-0-					-0-
12	8587	X	7414	-0-	-1173	-0-	143	1	7220	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
01	8587	X	5855	-0-	-2732	-0-	159	1	5696	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 90H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

08	10261	X	8365	-0-	-1896	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9651	-0-	-249	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9651	-0-	-486	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9383	-0-	-427	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9667	-0-	-377	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9552	-0-	-430	-0-	9552	2			N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			Y	-0-					17
09	9270	X	7658	-0-	-1612	-0-	7602	2	56	9	Y	51	51	1			17
10	9579	X	7764	-0-	-1815	-0-	7764	2			Y	-0-					17
11	9270	X	6769	-0-	-2501	-0-	6769	2			Y	-0-					17
12	8246	X	6834	-0-	-1412	-0-	6783	2	51	9	Y	46	46	1			17
01	8091	X	4887	-0-	-3204	-0-	4887	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
08	8215	X	5445	-0-	-2770	-0-	5445	2			Y	-0-					-0-
09	8010	X	5843	-0-	-2167	-0-	5843	2			Y	-0-					-0-
10	8277	X	5874	-0-	-2403	-0-	5807	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
11	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					Y	-0-					-0-
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					-0-
01	6045	X	161	-0-	-5884	-0-	161	2			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
08	7967	X	7717	-0-	-250	-0-	7612	2	105	9	Y	95	87	1			48
09	7860	X	7654	-0-	-206	-0-	7654	2			Y	-0-	1	1			47
10	8122	X	7412	-0-	-710	-0-	7412	2			Y	-0-					47
11	7860	X	7412	-0-	-448	-0-	7412	2			Y	-0-					47
12	7905	X	7789	-0-	-116	-0-	7738	2	51	9	Y	46	46	1			47
01	7905	X	7465	-0-	-440	-0-	7465	2			Y	-0-					47

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	557	1	1361	2	Y	-0-					-0-
09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	539	1	3657	2	Y	-0-					-0-
10	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	557	1	1624	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	539	1	2830	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	3118	-0-	-1129	-0-	557	1	2561	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	2850	-0-	-1397	-0-	422	1	2428	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
08	10943	X	9235	-0-	-1708	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8855	-0-	-1165	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9005	-0-	-605	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8738	-0-	-292	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	9011	-0-	-227	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8905	-0-	-333	-0-	8905	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

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

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
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	709	1	2595	2	Y	-0-					-0-
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	737	1	2821	2	Y	-0-					-0-
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	761	1	1958	2	Y	-0-					-0-
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	734	1	1512	2	Y	-0-					-0-
12	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	734	1	1191	2	Y	-0-					-0-
01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	764	1	1628	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7810 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	1130	-0-	-1784	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	147	-0-	-2673	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
11	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
12	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
01	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7816 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	5421	-0-	-2639	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
09	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
10	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
11	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
12	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
01	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	755	1	7623	2	Y	-0-					79
09	8340	X	8072	-0-	-268	-0-	731	1	7341	2	Y	-0-					79
10	8618	X	6600	-0-	-2018	-0-	755	1	5743	2	Y	93	93	1			79
							102	9									
11	8340	X	7482	-0-	-858	-0-	731	1	6751	2	Y	-0-					79
12	8370	X	7765	-0-	-605	-0-	755	1	7010	2	Y	-0-					79
01	8370	X	7015	-0-	-1355	-0-	755	1	6260	2	Y	-0-					79

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	10785	-0-	-778	-0-	10760	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2			Y	-0-					-0-
10	11687	X	11666	-0-	-21	-0-	11666	2			Y	-0-					-0-
11	11310	X	11234	-0-	-76	-0-	11234	2			Y	-0-					-0-
12	11997	X	11679	-0-	-318	-0-	11613	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
01	11997	X	11676	-0-	-321	-0-	11676	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 88H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

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

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	11448	-0-	-115	-0-	11448	2			Y	-0-					-0-
09	11130	X	11075	-0-	-55	-0-	11045	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	11501	X	11335	-0-	-166	-0-	11335	2			Y	-0-					-0-
11	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11189	2			Y	-0-					-0-
12	11470	X	11446	-0-	-24	-0-	11446	2			Y	-0-					-0-
01	11439	X	11364	-0-	-75	-0-	11364	2			Y	-0-					-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4654	-0-	-709	-0-	267	1	4387	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4218	-0-	-972	-0-	258	1	3960	2	Y	-0-					-0-
10	4929	X	3297	-0-	-1632	-0-	267	1	3030	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3881	-0-	-619	-0-	258	1	3623	2	Y	-0-					-0-
12	4650	X	3229	-0-	-1421	-0-	267	1	2962	2	Y	-0-					-0-
01	4650	X	2942	-0-	-1708	-0-	267	1	2675	2	Y	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	7729	-0-	-1013	-0-	372	1	7357	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	7553	-0-	-907	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7122	-0-	-1620	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	354	-0-	-8106	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	5864	-0-	-2878	-0-	288	1	5576	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7220	-0-	-592	-0-	312	1	6908	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	755	1	5893	2	N	-0-					6
09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	731	1	5561	2	N	-0-					6
10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	755	1	5495	2	N	-0-					6
11	6420	X	5334	-0-	-1086	-0-	731	1	4603	2	N	-0-					6
12	6634	X	4890	-0-	-1744	-0-	755	1	4135	2	N	-0-					6
01	6634	X	3782	-0-	-2852	-0-	755	1	3027	2	N	-0-					6

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 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
08	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
09	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
11	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
01	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11160	X	11102	-0-	-58	-0-	11102	2			Y	-0-					43
09	10620	X	10463	-0-	-157	-0-	10463	2			Y	-0-					43
10	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	2			Y	-0-					43
11	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2			Y	-0-					43
12	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2			Y	-0-					43
01	11346	X	10800	-0-	-546	-0-	10800	2			Y	-0-					43

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
08	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	205	1	2983	2	Y	23	23	1			57
							25	9									
09	3120	X	2723	-0-	-397	-0-	140	1	2583	2	Y	-0-					57
10	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	200	1	2663	2	Y	-0-					57
11	3120	X	2947	-0-	-173	-0-	187	1	2760	2	Y	-0-					57
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	209	1	3596	2	Y	-0-					57
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	203	1	3419	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
08	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	353	1	6390	2	Y	55	54	1			1
							61	9									
09	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	400	1	5593	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	358	1	6486	2	Y	-0-					-0-
11	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	350	1	5784	2	Y	-0-					-0-
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	349	1	5492	2	Y	-0-					-0-
01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	355	1	5538	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
08	12028	X	9089	-0-	-2939	-0-	9089	2			Y	-0-					20
09	9510	X	8631	-0-	-879	-0-	8631	2			Y	-0-					20
10	10013	X	7379	-0-	-2634	-0-	7379	2			Y	-0-					20
11	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2			Y	-0-					20
12	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			Y	-0-					20
01	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10785	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	9079	-0-	-624	-0-	9079	2			Y	-0-					-0-
09	9060	X	8473	-0-	-587	-0-	8473	2			Y	-0-					-0-
10	9207	X	8805	-0-	-402	-0-	8805	2			Y	-0-					-0-
11	8910	X	8661	-0-	-249	-0-	8661	2			Y	-0-					-0-
12	9207	X	8928	-0-	-279	-0-	8928	2			Y	-0-					-0-
01	9083	X	7347	-0-	-1736	-0-	7347	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
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	267	1	2307	2	Y	-0-					47
09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	258	1	2640	2	Y	-0-					47
10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	267	1	2073	2	Y	-0-					47
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	258	1	2292	2	Y	-0-					47
12	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	267	1	2694	2	Y	-0-					47
01	3007	X	2053	-0-	-954	-0-	261	1	1792	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
08	10013	X	9282	-0-	-731	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
09	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
10	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8956	-0-	-134	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
12	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8856	-0-	-754	-0-	8856	2			N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6908 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11873	X	11177	-0-	-696	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10967	-0-	-313	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	11234	-0-	-236	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10769	-0-	-151	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
12	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9375	-0-	-1971	-0-	9375	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
08	9765	X	9483	-0-	-282	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8344	-0-	-1016	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	5737	-0-	-3935	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	6042	-0-	-3318	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	5995	-0-	-3584	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8191	-0-	-1295	-0-	8191	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
08	14632	X	14132	-0-	-500	-0-	14132	2			Y	-0-					-0-
09	13770	X	13760	-0-	-10	-0-	13760	2			Y	-0-					-0-
10	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	14136	2			Y	-0-					-0-
11	13680	X	13456	-0-	-224	-0-	13456	2			Y	-0-					-0-
12	14229	X	13759	-0-	-470	-0-	13759	2			Y	-0-					-0-
01	14229	X	13291	-0-	-938	-0-	13291	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
08	9238	X	9061	-0-	-177	-0-	9061	2			Y	-0-					-0-
09	8940	X	8891	-0-	-49	-0-	8891	2			Y	-0-					-0-
10	9238	X	9017	-0-	-221	-0-	9017	2			Y	-0-					-0-
11	8790	X	8667	-0-	-123	-0-	8667	2			Y	-0-					-0-
12	9176	X	8662	-0-	-514	-0-	8662	2			Y	-0-					-0-
01	9176	X	8159	-0-	-1017	-0-	8159	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7211 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	9545	-0-	-3	-0-	9545	2			Y	-0-					-0-
09	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			Y	-0-					-0-
10	9641	X	9381	-0-	-260	-0-	9381	2			Y	-0-					-0-
11	9330	X	9032	-0-	-298	-0-	8978	2	54	9	Y	49	48	1			1
12	9641	X	9236	-0-	-405	-0-	9236	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	9641	X	8655	-0-	-986	-0-	8655	2			Y	-0-					-0-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	11029	-0-	-472	-0-	11022	2	7	9	Y	6					18
09	11040	X	10595	-0-	-445	-0-	10595	2			Y	-0-					18
10	11408	X	10792	-0-	-616	-0-	10792	2			Y	-0-					18
11	10860	X	10425	-0-	-435	-0-	10380	2	45	9	Y	41	57	1			2
12	11191	X	10571	-0-	-620	-0-	10571	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	11036	X	10158	-0-	-878	-0-	10158	2			Y	-0-					-0-

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
08	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			Y	-0-					-0-
09	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			Y	-0-					-0-
10	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			Y	-0-					-0-
11	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	11093	2			Y	-0-					-0-
12	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			Y	-0-					-0-
01	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	267	1	8356	2	Y	-0-					-0-
09	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	258	1	9110	2	Y	-0-					-0-
10	11253	X	9459	-0-	-1794	-0-	267	1	9192	2	Y	-0-					-0-
11	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	258	1	10678	2	Y	-0-					-0-
12	11253	X	10921	-0-	-332	-0-	10921	2			Y	-0-					-0-
01	9672	X	8400	-0-	-1272	-0-	12	1	8388	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
08	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	520	1	5806	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	5466	-0-	-1884	-0-	523	1	4943	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	5924	-0-	-1671	-0-	616	1	5308	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6603	-0-	-747	-0-	618	1	5985	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6237	-0-	-87	-0-	518	1	5719	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	1597	-0-	-4727	-0-	382	1	1215	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
08	8990	X	8345	-0-	-645	-0-	8345	2			N	-0-					25
09	8370	X	7840	-0-	-530	-0-	7840	2			N	-0-					25
10	8525	X	8479	-0-	-46	-0-	8479	2			N	-0-					25
11	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-	25	1			-0-
12	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
01	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-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
08	4650	X	3967	-0-	-683	-0-	703	1	3264	2	N	-0-					18
09	5310	X	4670	-0-	-640	-0-	660	1	4010	2	N	-0-					18
10	5487	X	3322	-0-	-2165	-0-	607	1	2715	2	N	-0-					18
11	5310	X	4803	-0-	-507	-0-	565	1	4238	2	N	-0-	18	1			-0-
12	4836	X	3796	-0-	-1040	-0-	705	1	3091	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	3253	-0-	-1583	-0-	650	1	2603	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9672	X	8599	-0-	-1073	-0-	186	1	8413	2	N	-0-			-0-
09	9360	X	8740	-0-	-620	-0-	223	1	8517	2	N	-0-			-0-
10	9052	X	5428	-0-	-3624	-0-	206	1	5222	2	N	-0-			-0-
11	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	198	1	8585	2	N	-0-			-0-
12	9052	X	8670	-0-	-382	-0-	157	1	8513	2	N	-0-			-0-
01	9021	X	6085	-0-	-2936	-0-	170	1	5915	2	N	-0-			-0-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	267	1	4569	2	Y	-0-			-0-
09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	258	1	4553	2	Y	-0-			-0-
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	267	1	4244	2	Y	-0-			-0-
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	258	1	3842	2	Y	-0-			-0-
12	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	267	1	5432	2	Y	-0-			-0-
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	267	1	3894	2	Y	-0-			-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

08	6293	X	3114	-0-	-3179	-0-	500	1	2614	2	N	-0-			-0-
09	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	453	1	6295	2	N	-0-			-0-
10	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	418	1	5165	2	N	-0-			-0-
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	581	1	4114	2	N	-0-			-0-
12	6634	X	5551	-0-	-1083	-0-	556	1	4995	2	N	-0-			-0-
01	6634	X	4346	-0-	-2288	-0-	556	1	3790	2	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

08	7347	X	5094	-0-	-2253	-0-	755	1	4339	2	N	-0-			38
09	7110	X	6647	-0-	-463	-0-	731	1	5916	2	N	-0-			38
10	6758	X	6576	-0-	-182	-0-	755	1	5821	2	N	-0-			38
11	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	731	1	5436	2	N	-0-			38
12	6882	X	5301	-0-	-1581	-0-	755	1	4546	2	N	-0-			38
01	6882	X	1156	-0-	-5726	-0-	669	1	487	2	N	-0-			38

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1	1	1444	2	N	-0-			-0-
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	309	1	4163	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	3392	-0-	-1444	-0-	118	1	3274	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	1902	-0-	-2778	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
12	4836	X	1197	-0-	-3639	-0-	58	1	1139	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	1466	-0-	-3153	-0-	2	1	1464	2	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

08	7657	X	6994	-0-	-663	-0-	426	1	6568	2	N	-0-			-0-
09	7410	X	6892	-0-	-518	-0-	406	1	6486	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	6240	-0-	-1076	-0-	398	1	5842	2	N	-0-			-0-
11	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	342	1	6731	2	N	-0-			-0-
12	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	336	1	7267	2	N	-0-			-0-
01	7130	X	6163	-0-	-967	-0-	297	1	5866	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	206	1	7966	2	N	-0-					-0-
09	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	195	1	7586	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	4062	-0-	-3564	-0-	200	1	3862	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7061	-0-	-859	-0-	249	1	6812	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	6362	-0-	-1822	-0-	260	1	6102	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	5247	-0-	-2937	-0-	219	1	5028	2	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	2550	-0-	-1697	-0-	591	1	1959	2	N	-0-					100
09	3780	X	2479	-0-	-1301	-0-	583	1	1896	2	N	-0-					100
10	3286	X	1652	-0-	-1634	-0-	506	1	1146	2	N	-0-					100
11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	593	1	3223	2	N	-0-					100
12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	626	1	2279	2	N	-0-					100
01	2573	X	2298	-0-	-275	-0-	470	1	1828	2	N	-0-					100

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	533	1	2016	2	Y	-0-					2
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	522	1	2007	2	Y	-0-					2
10	2604	N	2313	-0-	-291	-0-	539	1	1774	2	Y	-0-					2
11	2460	N	2143	-0-	-317	-0-	522	1	1621	2	Y	-0-					2
12	2604	N	1876	-0-	-728	-0-	539	1	1337	2	Y	-0-					2
01	2325	N	2305	-0-	-20	-0-	470	1	1835	2	Y	-0-					2

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6230	-0-	-94	-0-	267	1	5963	2	Y	-0-					-0-
09	6060	X	5626	-0-	-434	-0-	258	1	5368	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5805	-0-	-240	-0-	267	1	5538	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5440	-0-	-590	-0-	258	1	5182	2	Y	-0-					-0-
12	6231	X	5864	-0-	-367	-0-	267	1	5597	2	Y	-0-					-0-
01	6231	X	5915	-0-	-316	-0-	267	1	5648	2	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5239	-0-	-806	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5229	-0-	-411	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5534	-0-	-46	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
12	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4665	-0-	-884	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	9971	-0-	-1716	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	9424	-0-	-1886	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10221	-0-	-381	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
11	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
12	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	10109	-0-	-121	-0-	10109	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	6563	-0-	-1280	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6673	-0-	-917	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7064	-0-	-655	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
11	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6594	-0-	-288	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6351	-0-	-717	-0-	6351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 6 WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	2			N	-0-			-0-
09	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-			-0-
10	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-			-0-
11	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-			-0-
12	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2			N	-0-			-0-
01	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			N	-0-			-0-

WCCO 6 WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	5770	-0-	-3034	-0-	5770	2			N	-0-			-0-
09	8520	X	4477	-0-	-4043	-0-	45	1	4432	2	N	-0-			-0-
10	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	468	1	14005	2	N	-0-			-0-
11	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	423	1	11782	2	N	-0-			-0-
12	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	468	1	16772	2	N	-0-			-0-
01	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	280	1	9879	2	N	-0-			-0-

WCCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	38012	X	38012	-0-	-0-	-0-	38012	2			Y	-0-			-0-
09	34174	X	34174	-0-	-0-	-0-	34174	2			Y	-0-			-0-
10	33231	X	33231	-0-	-0-	-0-	33231	2			Y	-0-			-0-
11	30423	X	30423	-0-	-0-	-0-	30423	2			Y	-0-			-0-
12	29875	X	29875	-0-	-0-	-0-	29875	2			Y	-0-			-0-
01	29636	X	29636	-0-	-0-	-0-	29636	2			Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7821 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17019	X	16147	-0-	-872	-0-	16147	2			N	-0-			-0-
09	16200	X	15091	-0-	-1109	-0-	15091	2			N	-0-			-0-
10	16554	X	15327	-0-	-1227	-0-	15327	2			N	-0-			-0-
11	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	15902	2			N	-0-			-0-
12	16151	X	15448	-0-	-703	-0-	15448	2			N	-0-			-0-
01	16151	X	14838	-0-	-1313	-0-	14838	2			N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-			-0-
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-			-0-
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-			-0-
11	4260	X	4002	-0-	-258	-0-	4002	2			N	-0-			-0-
12	4402	X	3849	-0-	-553	-0-	3849	2			N	-0-			-0-
01	4402	X	3323	-0-	-1079	-0-	3323	2			N	-0-			-0-

DCCO 3 WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-			-0-
09	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-			-0-
10	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-			-0-
11	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-			-0-
12	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-			-0-
01	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-			-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	9065	-0-	-204	-0-	9065	2			N	-0-			-0-
09	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-			-0-
10	9269	X	7673	-0-	-1596	-0-	7673	2			N	-0-			-0-
11	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-			-0-
12	9641	X	8004	-0-	-1637	-0-	8004	2			N	-0-			-0-
01	9641	X	7475	-0-	-2166	-0-	7475	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	7742	-0-	-4472	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
09	16768	X	16768	-0-	-0-	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
10	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
11	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13121	-0-	-860	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	12467	-0-	-1514	-0-	12467	2			N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

08	7750	X	7481	-0-	-269	-0-	371	1	7110	2	N	-0-					-0-
09	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	315	1	6932	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	5509	-0-	-1838	-0-	351	1	5158	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	5173	-0-	-2057	-0-	341	1	4832	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	4477	-0-	-3025	-0-	400	1	4077	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	2190	-0-	-5312	-0-	243	1	1947	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

08	10354	X	9830	-0-	-524	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	7453	-0-	-1757	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	8743	-0-	-1301	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9691	-0-	-29	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
12	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
01	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	14073	2			N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

08	4464	X	4217	-0-	-247	-0-	267	1	3950	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	4269	-0-	-51	-0-	258	1	3937	2	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
10	4464	X	4138	-0-	-326	-0-	267	1	3871	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4203	-0-	-117	-0-	258	1	3945	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4443	-0-	-21	-0-	267	1	4121	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
01	4402	X	4344	-0-	-58	-0-	254	1	4090	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5278	2	12	9	Y	11	13	1			-0-
09	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			Y	-0-					-0-
10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			Y	-0-					-0-
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			Y	-0-					-0-
12	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			Y	-0-					-0-
01	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 85H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

08	6820	X	4440	-0-	-2380	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	4155	-0-	-2445	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5559	-0-	-1137	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
11	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7865	2	102	9	Y	93	83	1			10
09	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7585	2	63	9	Y	57	67	1			-0-
10	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			Y	-0-					-0-
11	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			Y	-0-					-0-
12	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8300	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
01	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			Y	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

08	9207	X	7418	-0-	-1789	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8344	-0-	-566	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8570	-0-	-389	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7972	-0-	-458	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8613	-0-	-5	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	5508	-0-	-3110	-0-	5508	2			N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

08	5859	X	5822	-0-	-37	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
09	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4014	-0-	-1411	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5571	-0-	-412	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4870	-0-	-1113	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

08	11811	X	11329	-0-	-482	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10300	-0-	-950	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	10932	-0-	-693	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10891	-0-	-359	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	11267	-0-	-48	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10051	-0-	-1264	-0-	10051	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

08	4991	X	4971	-0-	-20	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4859	-0-	-121	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4970	-0-	-176	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4865	-0-	-115	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4143	-0-	-879	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3910	-0-	-1112	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

08	8184	X	7750	-0-	-434	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7203	-0-	-657	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7550	-0-	-231	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7348	-0-	-182	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7533	-0-	-217	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7153	-0-	-597	-0-	7153	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

08	7967	X	6123	-0-	-1844	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6498	-0-	-882	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
10	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
11	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
12	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6866	-0-	-760	-0-	6866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	9579	X	8504	-0-	-1075	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7912	-0-	-248	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8202	-0-	-385	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7612	-0-	-698	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8471	-0-	-116	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8251	-0-	-243	-0-	8251	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
08	15593	X	12547	-0-	-3046	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	13147	-0-	-1913	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	14132	-0-	-1027	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
11	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
12	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	13653	-0-	-483	-0-	13653	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 87H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 05/27/2023 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7601 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
09	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
10	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
11	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
12	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 84H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7573 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6295	-0-	-184	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
09	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
10	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
11	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
12	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
01	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	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
08	3844	X	3621	-0-	-223	-0-	458	1	3163	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	2559	-0-	-1161	-0-	445	1	2114	2	N	-0-					-0-
10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	484	1	3941	2	N	-0-					-0-
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	482	1	4129	2	N	-0-					-0-
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	496	1	3685	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3242	-0-	-602	-0-	413	1	2829	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
08	4836	X	3900	-0-	-936	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4063	-0-	-617	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4008	-0-	-704	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	4133	-0-	-52	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3869	-0-	-316	-0-	3869	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
08	7657	X	7263	-0-	-394	-0-	7263	2			Y	-0-					-0-
09	7350	X	6866	-0-	-484	-0-	6866	2			Y	-0-					-0-
10	7502	X	6990	-0-	-512	-0-	6990	2			Y	-0-					-0-
11	7020	X	6994	-0-	-26	-0-	6994	2			Y	-0-					-0-
12	7254	X	7190	-0-	-64	-0-	7190	2			Y	-0-					-0-
01	7254	X	6893	-0-	-361	-0-	6893	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			Y	-0-					-0-
09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			Y	-0-					-0-
10	7502	X	7341	-0-	-161	-0-	7341	2			Y	-0-					-0-
11	7320	X	7204	-0-	-116	-0-	7159	2	45	9	Y	41	40	1			1
12	7564	X	7422	-0-	-142	-0-	7422	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	7564	X	7008	-0-	-556	-0-	7008	2			Y	-0-					-0-

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
08	6541	X	6320	-0-	-221	-0-	6320	2			Y	-0-					-0-
09	6150	X	5907	-0-	-243	-0-	5907	2			Y	-0-					-0-
10	6386	X	6108	-0-	-278	-0-	6108	2			Y	-0-					-0-
11	6180	X	5835	-0-	-345	-0-	5835	2			Y	-0-					-0-
12	6386	X	6003	-0-	-383	-0-	6003	2			Y	-0-					-0-
01	6324	X	6029	-0-	-295	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-

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
08	4619	X	4268	-0-	-351	-0-	267	1	3954	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
09	4080	X	4020	-0-	-60	-0-	258	1	3762	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	4154	X	4021	-0-	-133	-0-	267	1	3754	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3947	-0-	-193	-0-	258	1	3689	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	3541	-0-	-737	-0-	267	1	3274	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	4067	-0-	-211	-0-	267	1	3800	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
08	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8831	-0-	-469	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8600	-0-	-400	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8766	-0-	-968	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	7330	-0-	-2404	-0-	7330	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
08	4495	X	4330	-0-	-165	-0-	100	1	4230	2	Y	-0-					-0-
09	4260	X	4163	-0-	-97	-0-	96	1	4067	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	105	1	4121	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	4065	-0-	-195	-0-	102	1	3963	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	4042	-0-	-360	-0-	98	1	3944	2	Y	-0-					-0-
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	73	1	4280	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
08	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
09	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11983	-0-	-45	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11849	-0-	-61	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11859	-0-	-448	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11891	-0-	-416	-0-	11891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	9579	X	3622	-0-	-5957	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
09	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	11411	-0-	-462	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	7632	-0-	-3858	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11576	-0-	-452	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	8619	-0-	-3409	-0-	8619	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2758	-0-	-332	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2922	-0-	-271	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2700	-0-	-390	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2670	-0-	-523	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	1890	-0-	-1303	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

08	9982	X	8962	-0-	-1020	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	7661	-0-	-1999	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8715	-0-	-306	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8556	-0-	-174	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8099	-0-	-922	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8054	-0-	-905	-0-	8054	2			N	-0-					-0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5832	2	8	9	Y	7					96
09	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5571	2	158	9	Y	144	188	1			52
10	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5749	2	29	9	Y	26					78
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5528	2	78	9	Y	71					149
12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5573	2	66	9	Y	60					209
01	5549	X	4770	-0-	-779	-0-	4727	2	43	9	Y	39	184	1			64

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

08	13764	X	13433	-0-	-331	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	12827	-0-	-313	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	12798	-0-	-780	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	12544	-0-	-446	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12691	-0-	-732	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	11012	-0-	-2411	-0-	11012	2			N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

08	7161	X	6676	-0-	-485	-0-	558	1	6118	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6348	-0-	-162	-0-	540	1	5808	2	N	-0-					-0-
10	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	558	1	5995	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	6276	-0-	-174	-0-	540	1	5736	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	5387	-0-	-1278	-0-	558	1	4829	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	5507	-0-	-1158	-0-	508	1	4999	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 86H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7598 - 10260

08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
09	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
10	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
11	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
12	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	723	1	4573	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	2734	-0-	-2006	-0-	730	1	2004	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3857	-0-	-700	-0-	805	1	3052	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	1333	-0-	-3797	-0-	602	1	731	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	3615	-0-	-1686	-0-	667	1	2948	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	3794	-0-	-1507	-0-	647	1	3147	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
08	9579	X	8367	-0-	-1212	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7951	-0-	-959	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7289	-0-	-811	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
12	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7951	-0-	-419	-0-	7951	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7690 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	4595	-0-	-1295	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5305	-0-	-395	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5286	-0-	-24	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5284	-0-	-203	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4609	-0-	-1002	-0-	4609	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
08	12121	X	11370	-0-	-751	-0-	11370	2			Y	-0-					-0-
09	11400	X	10916	-0-	-484	-0-	10916	2			Y	-0-					-0-
10	11625	X	11175	-0-	-450	-0-	11175	2			Y	-0-					-0-
11	11190	X	10714	-0-	-476	-0-	10714	2			Y	-0-					-0-
12	11470	X	10958	-0-	-512	-0-	10958	2			Y	-0-					-0-
01	11377	X	10904	-0-	-473	-0-	10904	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
08	6510	X	6502	-0-	-8	-0-	6502	2			Y	-0-					-0-
09	6240	X	6231	-0-	-9	-0-	6231	2			Y	-0-					-0-
10	6417	X	6409	-0-	-8	-0-	6409	2			Y	-0-					-0-
11	6300	X	6238	-0-	-62	-0-	6238	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	6339	-0-	-171	-0-	6339	2			Y	-0-					-0-
01	6510	X	5949	-0-	-561	-0-	5949	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4526	X	3929	-0-	-597	-0-	619	1	3310	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4248	-0-	-132	-0-	697	1	3551	2	N	-0-					-0-
10	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	666	1	4584	2	N	-0-					-0-
11	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	595	1	5425	2	N	-0-					-0-
12	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	640	1	6419	2	N	-0-					-0-
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	681	1	4191	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
08	8680	X	8305	-0-	-375	-0-	8305	2			Y	-0-					-0-
09	8400	X	7950	-0-	-450	-0-	7950	2			Y	-0-					-0-
10	8618	X	8123	-0-	-495	-0-	8123	2			Y	-0-					-0-
11	8250	X	7943	-0-	-307	-0-	7943	2			Y	-0-					-0-
12	8432	X	8147	-0-	-285	-0-	8147	2			Y	-0-					-0-
01	8308	X	7418	-0-	-890	-0-	7418	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
08	13547	X	12720	-0-	-827	-0-	12720	2			Y	-0-					-0-
09	13110	X	12005	-0-	-1105	-0-	12005	2			Y	-0-					-0-
10	13299	X	11858	-0-	-1441	-0-	11858	2			Y	-0-					-0-
11	12600	X	11482	-0-	-1118	-0-	11468	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	12865	X	12096	-0-	-769	-0-	12096	2			Y	-0-					-0-
01	12710	X	11662	-0-	-1048	-0-	11662	2			Y	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			Y	-0-					-0-
09	6990	X	6941	-0-	-49	-0-	6941	2			Y	-0-					-0-
10	7223	X	7044	-0-	-179	-0-	7044	2			Y	-0-					-0-
11	6990	X	6844	-0-	-146	-0-	6844	2			Y	-0-					-0-
12	7161	X	6969	-0-	-192	-0-	6969	2			Y	-0-					-0-
01	7161	X	6043	-0-	-1118	-0-	6043	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
08	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
09	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	10306	-0-	-110	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
11	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
12	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
01	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	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
08	7905	X	7425	-0-	-480	-0-	7425	2			Y	-0-					-0-
09	7500	X	7178	-0-	-322	-0-	7178	2			Y	-0-					-0-
10	7595	X	7387	-0-	-208	-0-	7387	2			Y	-0-					-0-
11	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			Y	-0-					-0-
12	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			Y	-0-					-0-
01	7440	X	6647	-0-	-793	-0-	6647	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
08	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			Y	-0-					-0-
09	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			Y	-0-					-0-
10	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			Y	-0-					-0-
11	7440	X	6319	-0-	-1121	-0-	6319	2			Y	-0-					-0-
12	7688	X	6268	-0-	-1420	-0-	6268	2			Y	-0-					-0-
01	7688	X	5245	-0-	-2443	-0-	5245	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	534	1	1129	2	Y	24	48	1			1
						26	9									
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	456	1	704	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	539	1	1339	2	Y	-0-					-0-
11	1620 N	1582	-0-	-38	-0-	587	1	995	2	Y	-0-					-0-
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	611	1	1175	2	Y	38					38
						42	9									
01	1891 N	1503	-0-	-388	-0-	483	1	990	2	Y	27	64	1			1
						30	9									

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548 X	8261	-0-	-1287	-0-	755	1	7506	2	N	-0-					32
09	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	731	1	7844	2	N	-0-					32
10	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	755	1	7323	2	N	-0-					32
11	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	731	1	7811	2	N	-0-					32
12	8866 X	7435	-0-	-1431	-0-	755	1	6680	2	N	-0-					32
01	8866 X	6292	-0-	-2574	-0-	755	1	5537	2	N	-0-					32

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12400 X	11469	-0-	-931	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
09	11310 X	11047	-0-	-263	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
10	11594 X	11426	-0-	-168	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
11	11220 X	10974	-0-	-246	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
12	11594 X	11335	-0-	-259	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
01	11470 X	11127	-0-	-343	-0-	11127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 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
08	4061	X	1817	-0-	-2244	-0-	1223	1	594	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	2314	-0-	-1616	-0-	1184	1	1130	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	1700	-0-	-1152	-0-	1223	1	477	2	N	-0-			-0-
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	1184	1	1431	2	N	-0-			-0-
12	2573	X	1991	-0-	-582	-0-	1223	1	768	2	N	-0-			-0-
01	2387	X	1682	-0-	-705	-0-	1085	1	597	2	N	-0-			-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

08	10757	X	10179	-0-	-578	-0-	10179	2			N	-0-			-0-
09	10410	X	9696	-0-	-714	-0-	9696	2			N	-0-			-0-
10	10664	X	7012	-0-	-3652	-0-	7012	2			N	-0-			-0-
11	9930	X	9389	-0-	-541	-0-	9389	2			N	-0-			-0-
12	10168	X	9351	-0-	-817	-0-	9351	2			N	-0-			-0-
01	10168	X	9500	-0-	-668	-0-	9500	2			N	-0-			-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

08	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			Y	-0-			-0-
09	8520	X	8165	-0-	-355	-0-	8165	2			Y	-0-			-0-
10	8804	X	8193	-0-	-611	-0-	8193	2			Y	-0-			-0-
11	8520	X	7874	-0-	-646	-0-	7874	2			Y	-0-			-0-
12	8804	X	7691	-0-	-1113	-0-	7691	2			Y	-0-			-0-
01	8804	X	7013	-0-	-1791	-0-	7013	2			Y	-0-			-0-

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

08	7037	X	6774	-0-	-263	-0-	6774	2			Y	-0-			7
09	6810	X	6411	-0-	-399	-0-	6411	2			Y	-0-			7
10	7037	X	6601	-0-	-436	-0-	6601	2			Y	-0-			7
11	6630	X	6338	-0-	-292	-0-	6338	2			Y	-0-			7
12	6789	X	6463	-0-	-326	-0-	6463	2			Y	-0-			7
01	6789	X	6407	-0-	-382	-0-	6407	2			Y	-0-			7

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

08	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-			-0-
09	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-			-0-
10	9331	X	8344	-0-	-987	-0-	8344	2			N	-0-			-0-
11	9030	X	8784	-0-	-246	-0-	8784	2			N	-0-			-0-
12	9331	X	8878	-0-	-453	-0-	8878	2			N	-0-			-0-
01	9300	X	8201	-0-	-1099	-0-	8201	2			N	-0-			-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7708 - 12885

08	11160	X	6619	-0-	-4541	-0-	6619	2			N	-0-			-0-
09	10800	X	7210	-0-	-3590	-0-	7210	2			N	-0-			-0-
10	10230	X	7247	-0-	-2983	-0-	7247	2			N	-0-			-0-
11	8310	X	8016	-0-	-294	-0-	8016	2			N	-0-			-0-
12	8587	X	8223	-0-	-364	-0-	8223	2			N	-0-			-0-
01	7440	X	6928	-0-	-512	-0-	6928	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

08	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			Y	-0-			-0-
09	8190	X	7776	-0-	-414	-0-	7776	2			Y	-0-			-0-
10	8463	X	7623	-0-	-840	-0-	7623	2			Y	-0-			-0-
11	8190	X	7926	-0-	-264	-0-	7926	2			Y	-0-			-0-
12	8432	X	8149	-0-	-283	-0-	8149	2			Y	-0-			-0-
01	8215	X	7325	-0-	-890	-0-	7325	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

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

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

08	10850	X	10379	-0-	-471	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	10187	-0-	-133	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
10	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9706	-0-	-344	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10366	-0-	-174	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	10103	-0-	-437	-0-	10103	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7676 - 13300

08	9114	X	8291	-0-	-823	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8283	-0-	-267	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8517	-0-	-287	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8337	-0-	-183	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8499	-0-	-57	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7260	-0-	-1296	-0-	7260	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
10	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
12	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

08	16182	X	15386	-0-	-796	-0-	15386	2			Y	-0-					-0-
09	15660	X	15035	-0-	-625	-0-	15035	2			Y	-0-					-0-
10	16182	X	14837	-0-	-1345	-0-	14837	2			Y	-0-					-0-
11	15420	X	14045	-0-	-1375	-0-	14045	2			Y	-0-					-0-
12	15810	X	14189	-0-	-1621	-0-	14189	2			Y	-0-					-0-
01	15531	X	14395	-0-	-1136	-0-	14395	2			Y	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

08	11997	X	11209	-0-	-788	-0-	106	1	11103	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	10873	-0-	-527	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10783	-0-	-1028	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	10775	-0-	-655	-0-	16	1	10759	2	N	-0-					-0-
12	11811	X	9186	-0-	-2625	-0-	67	1	9119	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	8615	-0-	-2607	-0-	104	1	8511	2	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

08	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	786	1	5473	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4632	-0-	-618	-0-	668	1	3964	2	N	-0-					-0-
10	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	739	1	4886	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	3659	-0-	-2401	-0-	752	1	2907	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	6191	-0-	-71	-0-	811	1	5380	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	4443	-0-	-1819	-0-	806	1	3637	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 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
08	8184	X	7563	-0-	-621	-0-	7563	2			N	-0-					2
09	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					2
10	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					2
11	7320	X	4865	-0-	-2455	-0-	4865	2			N	-0-					2
12	8060	X	7838	-0-	-222	-0-	7838	2			N	-0-					2
01	8060	X	6108	-0-	-1952	-0-	6108	2			N	-0-					2

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 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
08	3658	X	3057	-0-	-601	-0-	267	1	2790	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3331	-0-	-209	-0-	258	1	3073	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3322	-0-	-336	-0-	267	1	3055	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	993	-0-	-2337	-0-	258	1	735	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	1879	-0-	-1562	-0-	267	1	1612	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2523	-0-	-918	-0-	267	1	2256	2	N	-0-					-0-

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
08	5332	X	5133	-0-	-199	-0-	507	1	4626	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4964	-0-	-226	-0-	495	1	4469	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4622	-0-	-741	-0-	525	1	4097	2	N	-0-					-0-
11	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	471	1	4894	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5238	-0-	-125	-0-	463	1	4775	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	3590	-0-	-1556	-0-	401	1	3189	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	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
08	9486	X	7964	-0-	-1522	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8663	-0-	-397	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8751	-0-	-611	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7803	-0-	-627	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7028	-0-	-1931	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7678	-0-	-1281	-0-	7678	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
08	4805	X	4400	-0-	-405	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
10	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
11	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
12	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4911	-0-	-421	-0-	4911	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
08	13237	X	12421	-0-	-816	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11650	-0-	-950	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	12004	-0-	-365	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
11	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
12	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	11890	-0-	-541	-0-	11890	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
08	12090	X	10979	-0-	-1111	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10370	-0-	-1060	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10594	-0-	-535	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10355	-0-	-295	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10313	-0-	-692	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10382	-0-	-592	-0-	10382	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
08	11098	X	10147	-0-	-951	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10606	-0-	-74	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
10	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
11	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
12	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	9277	-0-	-1697	-0-	9277	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 61H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
09	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
10	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
11	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
12	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
01	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6937	-0-	-100	-0-	267	1	6670	2	N	-0-					-0-
09	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	258	1	7094	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	5797	-0-	-1240	-0-	232	1	5565	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	4554	-0-	-2226	-0-	181	1	4373	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	5780	-0-	-1257	-0-	267	1	5513	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6550	-0-	-487	-0-	267	1	6283	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	945	-0-	-105	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-					-0-
01	961	N	747	-0-	-214	-0-	747	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	11706	-0-	-198	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	11128	-0-	-242	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	11173	-0-	-576	-0-	11173	2			N	-0-					-0-
11	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
12	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10012	-0-	-1706	-0-	10012	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			Y	-0-					47
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			Y	-0-					47
10	5580	X	5548	-0-	-32	-0-	5548	2			Y	-0-					47
11	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5689	2	20	9	Y	18	61	1			4
12	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6225	2	12	9	Y	11	2	1			13
01	5549	X	4776	-0-	-773	-0-	4725	2	51	9	Y	46					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2227	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
11	2310	N	2173	-0-	-137	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2052	-0-	-242	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-

WCCO 7 WELL #: 4H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	514	1	2737	2	Y	5					52
							6	9									
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	447	1	2558	2	Y	2					54
							2	9									
10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	462	1	2297	2	Y	1					55
							1	9									
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	449	1	2617	2	Y	-0-					55
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	489	1	2728	2	Y	-0-					55
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	459	1	2933	2	Y	-0-					55

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

08	11036	X	10772	-0-	-264	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9968	-0-	-442	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9937	-0-	-820	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9886	-0-	-524	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10311	-0-	-446	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	9956	-0-	-801	-0-	9956	2			N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

08	10044	X	9594	-0-	-450	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	2861	-0-	-6799	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
10	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	16943	2			N	-0-					-0-
11	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	15705	2			N	-0-					-0-
12	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
01	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	12157	2			N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

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

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7192 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9437	2	3	9	Y	3					13
09	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8847	2	61	9	Y	55	61	1			7
10	9455	X	9099	-0-	-356	-0-	9099	2			Y	-0-					7
11	9150	X	9096	-0-	-54	-0-	9096	2			Y	-0-					7
12	9455	X	8980	-0-	-475	-0-	8954	2	26	9	Y	24					31
01	9455	X	8660	-0-	-795	-0-	8648	2	12	9	Y	11					42

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
08	4278	X	3749	-0-	-529	-0-	267	1	3482	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	2970	-0-	-1170	-0-	258	1	2712	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3605	-0-	-673	-0-	267	1	3338	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3305	-0-	-625	-0-	258	1	3047	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3407	-0-	-344	-0-	267	1	3140	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	2938	-0-	-813	-0-	232	1	2706	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
08	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	1223	1	4344	2	N	-0-					-0-
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	1184	1	3227	2	N	-0-					-0-
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	1223	1	1774	2	N	-0-					-0-
11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1184	1	665	2	N	-0-					-0-
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	1223	1	1945	2	N	-0-					-0-
01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	868	1	1288	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
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	1223	1	1608	2	N	-0-					-0-
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	1183	1	3211	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	1223	-0-	-2187	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	3300	X	1151	-0-	-2149	-0-	1151	1			N	-0-					-0-
12	3193	X	1391	-0-	-1802	-0-	1223	1	168	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	907	-0-	-2503	-0-	907	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
08	3968	X	3457	-0-	-511	-0-	558	1	2899	2	Y	-0-					-0-
09	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	540	1	3317	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3594	-0-	-157	-0-	558	1	3036	2	Y	-0-					-0-
11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	540	1	3198	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3639	-0-	-360	-0-	558	1	3081	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3389	-0-	-610	-0-	540	1	2849	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
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3220	2	12	9	Y	11	41	1			1
09	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	2958	2	20	9	Y	18	1	1			18
10	3131	X	2812	-0-	-319	-0-	2795	2	17	9	Y	15	33	1			-0-
11	3030	X	2662	-0-	-368	-0-	2654	2	8	9	Y	7					7
12	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	2965	2	42	9	Y	38	45	1			-0-
01	3131	X	2806	-0-	-325	-0-	2780	2	26	9	Y	24					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
08	2542	N	1861	-0-	-681	-0-	1853	2	8	9	N	7	29	1			-0-
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2269	2	7	9	N	6					6
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2140	2	17	9	N	15	21	1			-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2248	2	8	9	N	7					7
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2382	2	40	9	N	36	43	1			-0-
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2282	2	17	9	N	15					15

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
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4281	2	26	9	N	24	34	1			1
09	4140	X	4113	-0-	-27	-0-	4113	2			N	-0-	1	1			-0-
10	4309	X	4004	-0-	-305	-0-	3956	2	48	9	N	44	44	1			-0-
11	4170	X	3820	-0-	-350	-0-	3808	2	12	9	N	11					11
12	4309	X	3920	-0-	-389	-0-	3855	2	65	9	N	59	70	1			-0-
01	4309	X	3927	-0-	-382	-0-	3916	2	11	9	N	10					10

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
08	5580	X	5423	-0-	-157	-0-	5423	2			Y	-0-					3
09	5400	X	4842	-0-	-558	-0-	4834	2	8	9	Y	7					10
10	5580	X	4855	-0-	-725	-0-	4855	2			Y	-0-					10
11	5400	X	4800	-0-	-600	-0-	4800	2			Y	-0-					10
12	5580	X	4802	-0-	-778	-0-	4801	2	1	9	Y	1					11
01	5425	X	4273	-0-	-1152	-0-	4272	2	1	9	Y	1					12

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
08	4464	X	3772	-0-	-692	-0-	626	1	3146	2	Y	-0-					-0-
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	546	1	3359	2	Y	-0-					-0-
10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	496	1	4160	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	507	1	4563	2	Y	-0-					-0-
12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	550	1	4720	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	3953	-0-	-511	-0-	423	1	3530	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
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5404	2	208	9	Y	189	181	1			115
09	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			Y	-0-					115
10	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7096	2	164	9	Y	149	191	1			73
11	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6323	2	61	9	Y	55					128
12	6479	X	6452	-0-	-27	-0-	6336	2	116	9	Y	105	166	1			67
01	6572	X	6205	-0-	-367	-0-	6205	2			Y	-0-					67

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
08	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	11220	-0-	-120	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	11546	-0-	-172	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	11017	-0-	-323	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	11144	-0-	-574	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	11200	-0-	-518	-0-	11200	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
08	16740	X	16629	-0-	-111	-0-	16626	2	3	9	Y	3					19
09	16140	X	15794	-0-	-346	-0-	15765	2	29	9	Y	26	33	1			12
10	16864	X	16214	-0-	-650	-0-	16214	2			Y	-0-					12
11	16320	X	15801	-0-	-519	-0-	15801	2			Y	-0-					12
12	16864	X	16151	-0-	-713	-0-	16150	2	1	9	Y	1					13
01	16616	X	16219	-0-	-397	-0-	16196	2	23	9	Y	21					34

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
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5714	2	8	9	Y	7					7
10	5208	X	3334	-0-	-1874	-0-	3334	2			Y	-0-					7
11	5040	X	3055	-0-	-1985	-0-	3055	2			Y	-0-					7
12	5921	X	5479	-0-	-442	-0-	5479	2			Y	-0-					7
01	5921	X	5104	-0-	-817	-0-	5104	2			Y	-0-					7

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13237	X	12709	-0-	-528	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	12158	-0-	-652	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	12508	-0-	-326	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	12206	-0-	-94	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	12428	-0-	-282	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	11390	-0-	-1320	-0-	11390	2			N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			Y	-0-					-0-
09	6690	X	6647	-0-	-43	-0-	6647	2			Y	-0-					-0-
10	6913	X	6750	-0-	-163	-0-	6750	2			Y	-0-					-0-
11	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			Y	-0-					-0-
12	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			Y	-0-					-0-
01	7006	X	6586	-0-	-420	-0-	6586	2			Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4216	X	3477	-0-	-739	-0-	673	1	2709	2	Y	86	86	1			20
							95	9									
01	3937	X	2231	-0-	-1706	-0-	524	1	1707	2	Y	-0-					20

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	8316	-0-	-922	-0-	8316	2			Y	-0-					-0-
09	8730	X	6813	-0-	-1917	-0-	6813	2			Y	-0-					-0-
10	8959	X	5495	-0-	-3464	-0-	5495	2			Y	-0-					-0-
11	8250	X	5255	-0-	-2995	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-
12	8339	X	5614	-0-	-2725	-0-	5584	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	8308	X	5002	-0-	-3306	-0-	5002	2			Y	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13516	X	12390	-0-	-1126	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
09	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
10	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
11	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	13257	-0-	-1003	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	11325	-0-	-2935	-0-	11325	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCOO 1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6529	-0-	-632	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5441	-0-	-1489	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5956	-0-	-678	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5882	-0-	-538	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5853	-0-	-781	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5600	-0-	-941	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3436	-0-	-160	-0-	3419	2	17	9	N	15	39	1			1
09	3330	X	3221	-0-	-109	-0-	3221	2			N	-0-	1	1			-0-
10	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	3317	2	40	9	N	36	36	1			-0-
11	3360	X	3139	-0-	-221	-0-	3129	2	10	9	N	9					9
12	3472	X	3244	-0-	-228	-0-	3193	2	51	9	N	46	55	1			-0-
01	3441	X	3095	-0-	-346	-0-	3075	2	20	9	N	18					18

WCCO 7 WELL #: 2H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3336	2	123	9	Y	112					112

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4629	-0-	-207	-0-	267	1	4362	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4231	-0-	-449	-0-	258	1	3973	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4544	-0-	-292	-0-	267	1	4277	2	Y	-0-					-0-
11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	258	1	4815	2	Y	-0-					-0-
12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	267	1	4656	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	4554	-0-	-65	-0-	237	1	4317	2	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14136	X	13459	-0-	-677	-0-	13459	2			Y	-0-					3
09	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			Y	-0-					3
10	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	2			Y	-0-					3
11	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	13681	2			Y	-0-					3
12	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	2			Y	-0-					3
01	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	13745	2			Y	-0-					3

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4190	-0-	-336	-0-	267	1	3923	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3395	-0-	-955	-0-	258	1	3137	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	3639	-0-	-856	-0-	267	1	3372	2	Y	-0-					-0-
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	258	1	4290	2	Y	-0-					-0-
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	267	1	4184	2	Y	-0-					-0-
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	257	1	3940	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
08	5487	X	4382	-0-	-1105	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
09	4920	X	3576	-0-	-1344	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			Y	-0-					-0-
11	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			Y	-0-					-0-
12	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5136	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	5394	X	5086	-0-	-308	-0-	5086	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
08	3534	X	3495	-0-	-39	-0-	3495	2			Y	-0-					23
09	3450	X	3226	-0-	-224	-0-	3222	2	4	9	Y	4					27
10	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	3422	2			Y	-0-					27
11	3450	X	3237	-0-	-213	-0-	3235	2	2	9	Y	2					29
12	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	3391	2	8	9	Y	7					36
01	3503	X	3366	-0-	-137	-0-	3360	2	6	9	Y	5					41

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
08	11222	X	10117	-0-	-1105	-0-	267	1	9850	2	N	-0-					-0-
09	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	258	1	11657	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	5704	-0-	-2294	-0-	267	1	5437	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	8403	-0-	-1377	-0-	258	1	8145	2	N	-0-					-0-
12	12307	X	8460	-0-	-3847	-0-	267	1	8193	2	N	-0-					-0-
01	12307	X	8349	-0-	-3958	-0-	249	1	8100	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
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	801	1	2252	2	N	-0-					-0-
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	794	1	2359	2	N	-0-					-0-
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	839	1	2074	2	N	95	95	1			-0-
							105	9									
11	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	812	1	955	2	N	-0-					-0-
12	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	810	1	1901	2	N	-0-					-0-
01	1085	X	846	-0-	-239	-0-	660	1	186	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
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	57	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 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
08	9021	X	6981	-0-	-2040	-0-	6937	2	44	9	Y	40					171
09	7080	X	3274	-0-	-3806	-0-	3256	2	18	9	Y	16					187
10	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9126	2	44	9	Y	40	165	1			62
11	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9432	2	46	9	Y	42					104
12	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9636	2	40	9	Y	36					140
01	9176	X	8139	-0-	-1037	-0-	8094	2	45	9	Y	41					181

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
08	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7454	2	121	9	Y	110	166	1			16
09	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			Y	-0-					16
10	7502	X	7354	-0-	-148	-0-	7354	2			Y	-0-					16
11	7260	X	6053	-0-	-1207	-0-	6053	2			Y	-0-					16
12	7502	X	5818	-0-	-1684	-0-	5818	2			Y	-0-					16
01	7502	X	4322	-0-	-3180	-0-	4322	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
08	10075	X	9391	-0-	-684	-0-	9391	2			Y	-0-					7
09	9750	X	8269	-0-	-1481	-0-	8269	2			Y	-0-					7
10	10106	X	9543	-0-	-563	-0-	9543	2			Y	-0-					7
11	9780	X	9461	-0-	-319	-0-	9461	2			Y	-0-					7
12	10106	X	9926	-0-	-180	-0-	9926	2			Y	-0-					7
01	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9769	2	6	9	Y	5					12

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
08	5084	X	5017	-0-	-67	-0-	267	1	4750	2	Y	-0-					-0-
09	5040	X	4961	-0-	-79	-0-	258	1	4703	2	Y	-0-					-0-
10	5208	X	2707	-0-	-2501	-0-	267	1	2440	2	Y	-0-					-0-
11	5040	X	3711	-0-	-1329	-0-	258	1	3453	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4283	-0-	-832	-0-	267	1	4016	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	2860	-0-	-2255	-0-	231	1	2618	2	Y	10					10
							11	9									

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
08	10137	X	9831	-0-	-306	-0-	267	1	9562	2	Y	2					38
							2	9									
09	9720	X	9237	-0-	-483	-0-	258	1	8979	2	Y	-0-					38
10	9920	X	9377	-0-	-543	-0-	267	1	9110	2	Y	-0-					38
11	9510	X	9254	-0-	-256	-0-	258	1	8996	2	Y	-0-					38
12	9827	X	9623	-0-	-204	-0-	267	1	9356	2	Y	-0-					38
01	9827	X	7831	-0-	-1996	-0-	202	1	7629	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
08	12059	X	11725	-0-	-334	-0-	11725	2			Y	-0-					15
09	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			Y	-0-					15
10	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			Y	-0-					15
11	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11646	2			Y	-0-					15
12	12121	X	12039	-0-	-82	-0-	12039	2			Y	-0-					15
01	12121	X	11880	-0-	-241	-0-	11880	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
08	9052	X	8656	-0-	-396	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	6774	-0-	-1776	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7851	-0-	-767	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7921	-0-	-449	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8322	-0-	-327	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8018	-0-	-631	-0-	8018	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
08	6324	X	5869	-0-	-455	-0-	142	1	5727	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	5045	-0-	-2755	-0-	180	1	4865	2	N	-0-					-0-
10	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	7	1	10953	2	N	-0-					-0-
11	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
12	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
01	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	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
08	10695	X	9319	-0-	-1376	-0-	267	1	9052	2	Y	-0-					-0-
09	10350	X	9855	-0-	-495	-0-	258	1	9597	2	Y	-0-					-0-
10	10695	X	10086	-0-	-609	-0-	267	1	9819	2	Y	-0-					-0-
11	9990	X	9818	-0-	-172	-0-	258	1	9560	2	Y	-0-					-0-
12	10199	X	9993	-0-	-206	-0-	267	1	9726	2	Y	-0-					-0-
01	10199	X	9239	-0-	-960	-0-	226	1	9013	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
08	13671	X	12818	-0-	-853	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	11692	-0-	-1538	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12383	-0-	-885	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	12074	-0-	-586	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
12	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	12034	-0-	-769	-0-	12034	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
08	11594	X	11145	-0-	-449	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10654	-0-	-356	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
10	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10560	-0-	-390	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
12	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	9038	-0-	-2277	-0-	9038	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
08	11315	X	10860	-0-	-455	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	10322	-0-	-478	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10671	-0-	-179	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	10166	-0-	-334	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10802	-0-	-48	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	8818	-0-	-2032	-0-	8818	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
08	31403	X	28944	-0-	-2459	-0-	28944	2			N	-0-					-0-
09	30390	X	28656	-0-	-1734	-0-	28656	2			N	-0-					-0-
10	30814	X	28953	-0-	-1861	-0-	28953	2			N	-0-					-0-
11	29550	X	27443	-0-	-2107	-0-	27443	2			N	-0-					-0-
12	29977	X	28815	-0-	-1162	-0-	28815	2			N	-0-					-0-
01	29605	X	28495	-0-	-1110	-0-	28495	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
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
01	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	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
08	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6703	2	67	9	N	61					107
09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6415	2	48	9	N	44					151
10	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6645	2	55	9	N	50	184	1			17
11	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6328	2	74	9	N	67					84
12	635	X	635	-0-	-0-	-0-	605	2	30	9	N	27	111	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5413	2	79	9	N	72					190
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5182	2	7	9	N	6	175	1			21
10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5310	2	58	9	N	53					74
11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5221	2	74	9	N	67					141
12	543	X	543	-0-	-0-	-0-	504	2	39	9	N	35	172	1			4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
08	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7510	2	9	9	N	8					151
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-					151
10	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7264	2	7	9	N	6					157
11	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7175	2	53	9	N	48	179	1			26
12	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-	22	1			4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WCCO 8 WELL #: 4H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	755	-0-	-516	-0-	755	1			Y	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			Y	-0-					-0-
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	1			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4799	-0-	1799	1799	719	1	4080	2	Y	-0-					-0-
12	3084	N	1285	-0-	-1799	-0-	355	1	930	2	Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	1			Y	-0-					-0-

WCCO 8 WELL #: 5H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	8717	-0-	-1544	-0-	8717	2			Y	-0-					110
09	9600	X	5737	-0-	-3863	-0-	5737	2			Y	-0-					110
10	10137	X	6099	-0-	-4038	-0-	6099	2			Y	-0-					110
11	7613	X	12	-0-	-7601	-0-	12	1			Y	-0-					110
12	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	400	1	1270	2	Y	-0-					110
01	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	432	1	5691	2	Y	43	129	1			24
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
08	20305	X	18519	-0-	-1786	-0-	18519	2			N	-0-					-0-
09	19650	X	18948	-0-	-702	-0-	18948	2			N	-0-					-0-
10	20305	X	19266	-0-	-1039	-0-	19266	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	18812	-0-	-88	-0-	18812	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	19172	-0-	-420	-0-	19172	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	18377	-0-	-1215	-0-	18377	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	689	1	1137	2	Y	3	25	1			21
							3	9									
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	727	1	1175	2	Y	-0-	1	1			20
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	684	1	1276	2	Y	-0-					20
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	596	1	1232	2	Y	-0-					20
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	612	1	1269	2	Y	16					36
							18	9									
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	464	1	1216	2	Y	23	25	1			34
							25	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	8339	X	4540	-0-	-3799	-0-	4540	2			Y	-0-					1
09	7680	X	6068	-0-	-1612	-0-	6068	2			Y	-0-					1
10	7533	X	6184	-0-	-1349	-0-	6184	2			Y	-0-					1
11	7290	X	6165	-0-	-1125	-0-	6165	2			Y	-0-					1
12	6262	X	5853	-0-	-409	-0-	5853	2			Y	-0-					1
01	6262	X	4735	-0-	-1527	-0-	4735	2			Y	-0-					1

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

08	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	3616	-0-	-7064	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9943	-0-	-628	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	7430	-0-	-3700	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	7582	-0-	-3919	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	6703	-0-	-4798	-0-	6703	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	370	1	1659	2	Y	15	44	1			1
							17	9									
09	1710	N	1564	-0-	-146	-0-	388	1	1176	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	316	1	1504	2	Y	-0-					-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	343	1	1556	2	Y	9					9
							10	9									
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	380	1	1424	2	Y	24	33	1			-0-
							26	9									
01	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	301	1	1280	2	Y	-0-					-0-

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
08	6045	X	5132	-0-	-913	-0-	740	1	4392	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	4694	-0-	-1156	-0-	731	1	3825	2	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
10	6045	X	4409	-0-	-1636	-0-	766	1	3643	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	4061	-0-	-1279	-0-	718	1	3343	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	3754	-0-	-1764	-0-	768	1	2986	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	3387	-0-	-1759	-0-	706	1	2681	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
08	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			Y	-0-					33
09	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			Y	-0-					33
10	9486	X	8480	-0-	-1006	-0-	8480	2			Y	-0-					33
11	9180	X	8224	-0-	-956	-0-	8224	2			Y	-0-					33
12	9486	X	6406	-0-	-3080	-0-	6406	2			Y	-0-					33
01	9393	X	2	-0-	-9391	-0-	2	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
08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	755	1	6841	2	N	-0-					17
09	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	731	1	7331	2	N	-0-					17
10	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	755	1	6739	2	N	-0-					17
11	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	731	1	7016	2	N	-0-					17
12	7192	X	6932	-0-	-260	-0-	755	1	6177	2	N	-0-					17
01	7192	X	755	-0-	-6437	-0-	755	1			N	-0-					17

WCCO 9 WELL #: 7H 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
08	6324	X	5880	-0-	-444	-0-	5837	2	43	9	Y	39					149
09	5820	X	5782	-0-	-38	-0-	5718	2	64	9	Y	58	187	1			20
10	6107	X	5814	-0-	-293	-0-	5799	2	15	9	Y	14					34
11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5661	2	66	9	Y	60					94
12	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6018	2	56	9	Y	51					145
01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6065	2	86	9	Y	78	180	1			43

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
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	363	1	2098	2	Y	26	49	1			18
							29	9									
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	269	1	1918	2	Y	22	1	1			39
							24	9									
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	362	1	2106	2	Y	20	44	1			15
							22	9									
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	358	1	1963	2	Y	21					36
							23	9									
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	299	1	2069	2	Y	55	76	1			15
							61	9									
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	223	1	1996	2	Y	50					65
							55	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
08	2977	N	2956	-0-	-21	-0-	162	1	2794	2	Y	-0-					5
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	167	1	2811	2	Y	15					20
							17	9									
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	159	1	3174	2	Y	14	29	1			5
							15	9									
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	162	1	2937	2	Y	-0-					5
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	228	1	2554	2	Y	-0-					5
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	212	1	2965	2	Y	25					30
							28	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	260	1	4676	2	Y	10					16
							11	9									
09	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	242	1	7119	2	Y	19					35
							21	9									
10	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	262	1	5410	2	Y	12	41	1			6
							13	9									
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	246	1	4818	2	Y	-0-					6
12	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	194	1	6727	2	Y	26					32
							29	9									
01	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	155	1	6139	2	Y	18	44	1			6
							20	9									

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4467	-0-	-338	-0-	755	1	3712	2	N	-0-					61
09	5280	X	2523	-0-	-2757	-0-	731	1	1792	2	N	-0-					61
10	5456	X	2800	-0-	-2656	-0-	755	1	2045	2	N	-0-					61
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	731	1	4791	2	N	-0-					61
12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	755	1	4227	2	N	-0-					61
01	4464	X	3024	-0-	-1440	-0-	755	1	2269	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
08	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	5277	2			N	-0-					10
*09	5310	X	5305	-0-	-5	-0-	5138	2	167	9	N	152	152	1			10
*10	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					10
*11	5310	X	5176	-0-	-134	-0-	5176	2			N	-0-					10
*12	5487	X	5355	-0-	-132	-0-	5355	2			N	-0-					10
01	5487	X	5013	-0-	-474	-0-	5013	2			N	-0-					10

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
08	5208	X	4992	-0-	-216	-0-	4992	2			N	-0-					62
09	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4823	2	105	9	N	95	43	1			114
10	5115	X	4938	-0-	-177	-0-	4938	2			N	-0-					114
11	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					114
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					114
01	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7185	2	32	9	N	29					143

WCCO 9 WELL #: 6H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6756	-0-	-64	-0-	6712	2	44	9	N	40					112
09	6600	X	6474	-0-	-126	-0-	6433	2	41	9	N	37					149
10	6696	X	6668	-0-	-28	-0-	6624	2	44	9	N	40	178	1			11
11	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6408	2	47	9	N	43					54
12	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8240	2	62	9	N	56					110
01	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9677	2	106	9	N	96					206

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
08	4061	X	565	-0-	-3496	-0-	565	1			N	-0-					28
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					28
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	532	1	4119	2	N	-0-					28
11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	451	1	3843	2	N	165					193
							182	9									
*12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	459	1	3848	2	N	34	191	1			36
							37	9									
01	4061	X	4029	-0-	-32	-0-	379	1	3551	2	N	90	96	1			30
							99	9									

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	19	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	490	1	1547	2	Y	22	46	1			11
							24	9									
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	526	1	982	2	Y	17	1	1			27
							19	9									
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	544	1	1490	2	Y	14	41	1			-0-
							15	9									
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	482	1	1281	2	Y	16					16
							18	9									
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	544	1	1422	2	Y	40	56	1			-0-
							44	9									
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	423	1	1191	2	Y	-0-					-0-

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

08	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	500	1	6776	2	Y	-0-					-0-
09	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	469	1	6712	2	Y	-0-					-0-
10	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	465	1	6839	2	Y	-0-					-0-
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	475	1	6758	2	Y	-0-					-0-
12	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	472	1	6953	2	Y	-0-					-0-
01	6510	X	6292	-0-	-218	-0-	397	1	5895	2	Y	-0-					-0-

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	1223	1	4603	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	1184	1	4396	2	N	-0-					-0-
10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	1223	1	3943	2	N	-0-					-0-
11	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	1184	1	3955	2	N	-0-					-0-
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	1223	1	2949	2	N	-0-					-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	1223	1	3745	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

08	2790	X	1883	-0-	-907	-0-	657	1	1226	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1026	-0-	-1674	-0-	588	1	438	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	666	-0-	-1411	-0-	623	1	43	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	715	-0-	-1295	-0-	597	1	118	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	826	-0-	-1065	-0-	610	1	216	2	N	-0-					-0-
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	576	1	34	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
08	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	566	1	9300	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9146	-0-	-544	-0-	596	1	8550	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9127	-0-	-886	-0-	600	1	8527	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	8248	-0-	-1442	-0-	586	1	7662	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	5940	-0-	-4073	-0-	613	1	5327	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	3188	-0-	-6670	-0-	647	1	2541	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
08	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					86
09	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					86
10	7936	X	7731	-0-	-205	-0-	7731	2			N	-0-					86
11	7800	X	7279	-0-	-521	-0-	7279	2			N	-0-					86
12	8060	X	7202	-0-	-858	-0-	7202	2			N	-0-					86
01	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	89	89	1			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
08	1922	N	1570	-0-	-352	-0-	1546	2	24	9	N	22	27	1			14
09	1830	N	1612	-0-	-218	-0-	1612	2			N	-0-	1	1			13
10	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	1833	2	7	9	N	6					19
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2722	2	22	9	N	20					39
12	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2827	2	25	9	N	23	29	1			33
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2714	2	17	9	N	15					48

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
08	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8791	2	43	9	Y	39	63	1			1
09	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			Y	-0-					-0-
11	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8089	2	21	9	Y	19					19
12	8215	X	8046	-0-	-169	-0-	7990	2	56	9	Y	51	70	1			-0-
01	8215	X	7409	-0-	-806	-0-	7366	2	43	9	Y	39					39

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
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					35
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					35
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					35
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					35
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-					35
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3230	2	1	9	Y	1					36

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
08	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	3478	2	42	9	Y	38					88
09	3420	X	3328	-0-	-92	-0-	3305	2	23	9	Y	21	30	1			79
10	3565	X	3465	-0-	-100	-0-	3443	2	22	9	Y	20	51	1			48
11	3450	X	3333	-0-	-117	-0-	3319	2	14	9	Y	13					61
12	3565	X	3228	-0-	-337	-0-	3183	2	45	9	Y	41	40	1			62
01	3534	X	3187	-0-	-347	-0-	3174	2	13	9	Y	12	37	1			37

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2449	X	281	-0-	-2168	-0-	267	1	14	9	Y	13	15	1			-0-
09	1380	X	258	-0-	-1122	-0-	258	1			Y	-0-					-0-
10	961	X	267	-0-	-694	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
11	930	X	511	-0-	-419	-0-	258	1	253	2	Y	-0-					-0-
12	279	X	267	-0-	-12	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
01	279	X	273	-0-	-6	-0-	267	1	6	9	Y	5					5

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
08	7099	X	6996	-0-	-103	-0-	6996	2			Y	-0-					-0-
09	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			Y	-0-					-0-
10	6913	X	6194	-0-	-719	-0-	6194	2			Y	-0-					-0-
11	6780	X	6569	-0-	-211	-0-	6569	2			Y	-0-					-0-
12	7037	X	6624	-0-	-413	-0-	6624	2			Y	-0-					-0-
01	7037	X	6342	-0-	-695	-0-	6342	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
08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			Y	-0-					31
09	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6881	2	3	9	Y	3					34
10	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6740	2	1	9	Y	1					35
11	6690	X	6666	-0-	-24	-0-	6666	2			Y	-0-					35
12	7099	X	6719	-0-	-380	-0-	6718	2	1	9	Y	1					36
01	7099	X	7025	-0-	-74	-0-	7025	2			Y	-0-					36

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
08	9765	X	9424	-0-	-341	-0-	9424	2			Y	-0-					19
09	9270	X	9009	-0-	-261	-0-	9008	2	1	9	Y	1					20
10	9517	X	9190	-0-	-327	-0-	9190	2			Y	-0-					20
11	9150	X	8793	-0-	-357	-0-	8793	2			Y	-0-					20
12	9424	X	8836	-0-	-588	-0-	8836	2			Y	-0-					20
01	9424	X	8988	-0-	-436	-0-	8988	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
08	6789	X	6723	-0-	-66	-0-	6723	2			Y	-0-					9
09	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			Y	-0-					9
10	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			Y	-0-					9
11	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			Y	-0-					9
12	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7110	2	33	9	Y	30	30	1			9
01	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	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
08	6603	X	6438	-0-	-165	-0-	6438	2			Y	-0-					3
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			Y	-0-					3
10	6045	X	5042	-0-	-1003	-0-	5042	2			Y	-0-					3
11	6240	X	5949	-0-	-291	-0-	5949	2			Y	-0-					3
12	6448	X	5948	-0-	-500	-0-	5948	2			Y	-0-					3
01	6448	X	5760	-0-	-688	-0-	5760	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
08	12617	X	12416	-0-	-201	-0-	12416	2			Y	-0-					-0-
09	12210	X	11922	-0-	-288	-0-	11922	2			Y	-0-					-0-
10	12555	X	12052	-0-	-503	-0-	12052	2			Y	-0-					-0-
11	12090	X	11815	-0-	-275	-0-	11815	2			Y	-0-					-0-
12	12493	X	12133	-0-	-360	-0-	12133	2			Y	-0-					-0-
01	12431	X	11911	-0-	-520	-0-	11911	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
08	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					7
09	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					7
10	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2			N	-0-					7
11	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2			N	-0-					7
12	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	2			N	-0-					7
01	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	2			N	-0-					7

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7511 - 9130

08	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	15965	2			N	-0-					-0-
09	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	14814	-0-	-159	-0-	14814	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13441	-0-	-1049	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	13531	-0-	-1442	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	13446	-0-	-1527	-0-	13446	2			N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7533 - 9812

08	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
09	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
10	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	12776	-0-	-844	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	14038	-0-	-36	-0-	14038	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	14056	-0-	-18	-0-	14056	2			N	-0-					-0-

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

08	5611	X	5539	-0-	-72	-0-	267	1	5272	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	5155	-0-	-5	-0-	258	1	4897	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5125	-0-	-207	-0-	267	1	4858	2	Y	-0-					-0-
11	5370	X	4922	-0-	-448	-0-	258	1	4664	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	5050	-0-	-499	-0-	267	1	4783	2	Y	-0-					-0-
01	5549	X	3901	-0-	-1648	-0-	219	1	3682	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

08	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9497	-0-	-613	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
10	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9820	-0-	-290	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	10268	-0-	-179	-0-	10268	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	10056	-0-	-391	-0-	10056	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

08	6107	X	6000	-0-	-107	-0-	5947	2	53	9	Y	48					78
09	5910	X	4902	-0-	-1008	-0-	4878	2	24	9	Y	22	28	1			72
10	6107	X	5518	-0-	-589	-0-	5494	2	24	9	Y	22	48	1			46
11	5850	X	5718	-0-	-132	-0-	5683	2	35	9	Y	32					78
12	6045	X	5992	-0-	-53	-0-	5933	2	59	9	Y	54	44	1			88
*01	6014	X	4911	-0-	-1103	-0-	4911	2			Y	-0-	57	1			31

MCDONALD, GEORGE WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5014	2	12	9	Y	11	41	1			6
09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4620	2	23	9	Y	21	1	1			26
10	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4935	2	40	9	Y	36	62	1			-0-
11	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			Y	-0-					-0-
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4145	-0-	-381	-0-	4109	2	36	9	Y	33					33

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
08	5766	X	5228	-0-	-538	-0-	470	1	4701	2	N	52	188	1			29
							57	9									
09	5670	X	4932	-0-	-738	-0-	480	1	4440	2	N	11					40
							12	9									
10	5859	X	3811	-0-	-2048	-0-	546	1	3265	2	N	-0-					40
11	5670	X	4777	-0-	-893	-0-	601	1	4176	2	N	-0-					40
12	5611	X	5301	-0-	-310	-0-	592	1	4709	2	N	-0-					40
01	5239	X	4141	-0-	-1098	-0-	490	1	3559	2	N	84					124
							92	9									

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
08	6138	X	666	-0-	-5472	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8193	-0-	-687	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
10	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	14833	2			N	-0-					-0-
11	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
12	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
01	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	12633	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
08	9393	X	8303	-0-	-1090	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8348	-0-	-742	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8796	-0-	-442	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
11	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
12	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
01	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	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
08	9393	X	8544	-0-	-849	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8607	-0-	-423	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8619	-0-	-557	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8811	-0-	-69	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
12	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	6875	-0-	-2022	-0-	6875	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
08	9424	X	8648	-0-	-776	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8547	-0-	-573	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8911	-0-	-265	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
11	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8824	-0-	-11	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8783	-0-	-114	-0-	8783	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
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	755	1	3258	2	Y	19					32
							21	9									
09	3900	X	3768	-0-	-132	-0-	731	1	3037	2	Y	-0-					32
10	4030	X	3977	-0-	-53	-0-	755	1	3222	2	Y	-0-					32
11	3900	X	3839	-0-	-61	-0-	731	1	3108	2	Y	-0-					32
12	4030	X	3901	-0-	-129	-0-	755	1	3145	2	Y	1					33
							1	9									
01	4030	X	3566	-0-	-464	-0-	755	1	2810	2	Y	1					34
							1	9									

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
08	10571	X	9197	-0-	-1374	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8670	-0-	-1530	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	8720	-0-	-1665	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	8831	-0-	-859	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8953	-0-	-502	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8160	-0-	-1047	-0-	8160	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
08	9362	X	8315	-0-	-1047	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8268	-0-	-792	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8190	-0-	-1110	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8716	-0-	-104	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7863	-0-	-1096	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7798	-0-	-758	-0-	7798	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
08	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9819	2	166	9	N	151	188	1			27
09	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9428	2	116	9	N	105					132
10	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	9844	2	157	9	N	143	181	1			94
11	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9336	2	97	9	N	88					182
12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9777	2	121	9	N	110	182	1			110
01	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	8951	2	120	9	N	109	192	1			27

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
08	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					132
09	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7744	2	83	9	N	75	175	1			32
10	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	7973	2	68	9	N	62					94
11	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7604	2	64	9	N	58					152
12	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7887	2	78	9	N	71	183	1			40
01	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7105	2	56	9	N	51					91

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
08	11067	X	9978	-0-	-1089	-0-	267	1	9711	2	N	-0-					45
09	10710	X	9868	-0-	-842	-0-	258	1	9610	2	N	-0-					45
10	11067	X	10059	-0-	-1008	-0-	267	1	9792	2	N	-0-					45
11	10680	X	7250	-0-	-3430	-0-	258	1	6992	2	N	-0-					45
12	10199	X	9640	-0-	-559	-0-	267	1	9373	2	N	-0-					45
01	10199	X	6883	-0-	-3316	-0-	267	1	6616	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
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	1			N	-0-					-0-
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1026	1	489	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1102	2	4	9	N	4					4
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1026	1	125	9	N	114					118
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1060	1	430	2	N	84	202	1			-0-
							92	9									
01	1116	N	877	-0-	-239	-0-	762	1	115	2	N	-0-					-0-

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
08	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9416	2	111	9	N	101					131
09	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9207	2	92	9	N	84	188	1			27
10	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9445	2	240	9	N	218	185	1			60
11	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9086	2	127	9	N	115					175
12	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9287	2	162	9	N	147	185	1			137
01	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	8910	2	132	9	N	120	180	1			77

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	16717	2			N	-0-					-0-
09	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	15692	-0-	-614	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	14690	-0-	-1480	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
12	16833	X	15089	-0-	-1744	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	14950	-0-	-1883	-0-	14950	2			N	-0-					-0-

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	1223	1	6459	2	N	-0-					40
09	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	1184	1	5298	2	N	-0-					40
10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	1223	1	4692	2	N	-0-					40
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	1184	1	4680	2	N	-0-					40
12	5518	X	4492	-0-	-1026	-0-	1223	1	3269	2	N	-0-					40
01	5518	X	5458	-0-	-60	-0-	1223	1	4235	2	N	-0-					40

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	215	1	7651	2	Y	-0-					-0-
09	7230	X	7195	-0-	-35	-0-	198	1	6997	2	Y	-0-					-0-
10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	223	1	6997	2	Y	-0-					-0-
11	7620	X	7040	-0-	-580	-0-	216	1	6824	2	Y	-0-					-0-
12	7874	X	7339	-0-	-535	-0-	226	1	7113	2	Y	-0-					-0-
01	7874	X	3760	-0-	-4114	-0-	230	1	3530	2	Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	328	1	7893	2	Y	-0-					-0-
09	7290	X	6628	-0-	-662	-0-	327	1	6301	2	Y	-0-					-0-
10	7533	X	7287	-0-	-246	-0-	315	1	6972	2	Y	-0-					-0-
11	7950	X	7085	-0-	-865	-0-	309	1	6776	2	Y	-0-					-0-
12	8215	X	7072	-0-	-1143	-0-	317	1	6755	2	Y	-0-					-0-
01	8215	X	3737	-0-	-4478	-0-	233	1	3504	2	Y	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	3328	-0-	-2748	-0-	614	1	2714	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5207	-0-	-673	-0-	561	1	4646	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	988	-0-	-4344	-0-	988	1			N	-0-					-0-
11	3210	X	698	-0-	-2512	-0-	698	1			N	-0-					-0-
12	5394	X	811	-0-	-4583	-0-	811	1			N	-0-					-0-
01	5394	X	1612	-0-	-3782	-0-	646	1	966	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	1020	1	3079	2	N	-0-					8
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	829	1	2404	2	N	-0-					8
10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	907	1	1948	2	N	-0-					8
11	3960	X	1015	-0-	-2945	-0-	1015	1			N	-0-					8
12	4092	X	2763	-0-	-1329	-0-	985	1	1759	2	N	17					25
							19	9									
01	4092	X	1808	-0-	-2284	-0-	767	1	1038	2	N	3	20	1			8
							3	9									

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
08	5952	X	5480	-0-	-472	-0-	512	1	4968	2	N	-0-					-0-
09	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	531	1	4970	2	N	161	161	1			-0-
							177	9									
10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	516	1	5001	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	5054	-0-	-256	-0-	514	1	4434	2	N	96	93	1			3
							106	9									
12	5859	X	5713	-0-	-146	-0-	538	1	5025	2	N	136	3	1			136
							150	9									
01	5859	X	3048	-0-	-2811	-0-	347	1	2671	2	N	27	163	1			-0-
							30	9									

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11129	X	8510	-0-	-2619	-0-	78	1	8432	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	7606	-0-	-3164	-0-	133	1	7473	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	9155	-0-	-1850	-0-	110	1	9045	2	N	-0-					-0-
11	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	62	1	11586	2	N	-0-					-0-
12	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	18	1	10179	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	2884	-0-	-6261	-0-	111	1	2773	2	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 6749 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	12422	-0-	-505	-0-	12422	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	12056	-0-	-334	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
10	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	12001	-0-	-29	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11743	-0-	-719	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	12161	-0-	-301	-0-	12161	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7371 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	8186	-0-	-401	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7714	-0-	-536	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	8167	-0-	-79	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7901	-0-	-19	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7916	-0-	-268	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7480	-0-	-704	-0-	7480	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	453	1	11414	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	10469	-0-	-751	-0-	539	1	9930	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	11315	-0-	-341	-0-	348	1	10967	2	N	-0-					-0-
11	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	256	1	12221	2	N	-0-					-0-
12	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
01	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	31	1	12065	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 #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7409 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	9646	-0-	-119	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9377	-0-	-73	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9328	-0-	-437	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8925	-0-	-435	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9216	-0-	-487	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	7865	-0-	-1838	-0-	7865	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7512 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13671	X	10984	-0-	-2687	-0-	50	1	10934	2	N	-0-					-0-
09	13230	X	11337	-0-	-1893	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	9484	-0-	-4187	-0-	208	1	9276	2	N	-0-					-0-
11	12090	X	9836	-0-	-2254	-0-	282	1	9554	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	11425	-0-	-293	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	9986	-0-	-1732	-0-	22	1	9964	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
08	6107	X	5998	-0-	-109	-0-	163	1	5835	2	N	-0-					-0-
09	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	239	1	5639	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5615	-0-	-275	-0-	262	1	5353	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4379	-0-	-1411	-0-	216	1	4119	2	N	40	39	1			1
							44	9									
12	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	294	1	5834	2	N	-0-	1	1			-0-
01	6076	X	5632	-0-	-444	-0-	195	1	5437	2	N	-0-					-0-

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
08	10943	X	10812	-0-	-131	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	10167	-0-	-423	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10076	-0-	-774	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9779	-0-	-691	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10756	-0-	-63	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10496	-0-	-323	-0-	10496	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
08	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			Y	-0-					-0-
09	8430	X	8379	-0-	-51	-0-	8379	2			Y	-0-					-0-
10	8680	X	8272	-0-	-408	-0-	8272	2			Y	-0-					-0-
11	8430	X	8181	-0-	-249	-0-	8181	2			Y	-0-					-0-
12	8711	X	8275	-0-	-436	-0-	8275	2			Y	-0-					-0-
01	8711	X	8249	-0-	-462	-0-	8249	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	8370	X	8141	-0-	-229	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7858	-0-	-182	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7724	-0-	-367	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7582	-0-	-308	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7897	-0-	-256	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7360	-0-	-793	-0-	7360	2			N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

08	11098	X	10445	-0-	-653	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	10052	-0-	-598	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9951	-0-	-558	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9789	-0-	-321	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
12	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
01	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2			N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

08	3007	X	2232	-0-	-775	-0-	634	1	1598	2	N	-0-					9
09	2910	X	879	-0-	-2031	-0-	638	1	241	2	N	-0-					9
10	2728	X	1767	-0-	-961	-0-	632	1	1135	2	N	-0-					9
11	2640	X	2274	-0-	-366	-0-	634	1	1640	2	N	-0-					9
12	899	N	553	-0-	-346	-0-	553	1			N	-0-					9
01	1767	N	1154	-0-	-613	-0-	634	1	520	2	N	-0-					9

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

08	11718	X	10372	-0-	-1346	-0-	157	1	10215	2	Y	-0-					-0-
09	11340	X	9940	-0-	-1400	-0-	160	1	9780	2	Y	-0-					-0-
10	11346	X	9982	-0-	-1364	-0-	137	1	9845	2	Y	-0-					-0-
11	10770	X	9195	-0-	-1575	-0-	139	1	9056	2	Y	-0-					-0-
12	10788	X	8603	-0-	-2185	-0-	232	1	8371	2	Y	-0-					-0-
01	10385	X	9008	-0-	-1377	-0-	189	1	8819	2	Y	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

08	2790	X	132	-0-	-2658	-0-	132	2			Y	-0-					26
09	2700	X	134	-0-	-2566	-0-	134	2			Y	-0-	3	1			23
10	2790	X	5	-0-	-2785	-0-	4	2	1	9	Y	1	5	1			19
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					19
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					19
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					19

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

08	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8352	2	31	9	Y	28					65
09	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9115	2	28	9	Y	25	23	1			67
10	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	8977	2	34	9	Y	31	40	1			58
11	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8855	2	15	9	Y	14					72
12	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8918	2	56	9	Y	51	56	1			67
01	8339	X	8125	-0-	-214	-0-	8056	2	69	9	Y	63	26	1			104

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

08	13826	X	11654	-0-	-2172	-0-	11654	2			Y	-0-					18
09	12840	X	12789	-0-	-51	-0-	12789	2			Y	-0-					18
10	13237	X	11749	-0-	-1488	-0-	11749	2			Y	-0-					18
11	12630	X	11704	-0-	-926	-0-	11645	2	59	9	Y	54	70	1			2
12	13206	X	12829	-0-	-377	-0-	12787	2	42	9	Y	38	40	1			-0-
01	13206	X	10739	-0-	-2467	-0-	10739	2			Y	-0-					-0-

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
08	5208	X	4686	-0-	-522	-0-	4686	2			N	-0-					25
09	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	15056	2	34	9	N	31	31	1			25
10	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	15753	2	79	9	N	72					97
11	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	12018	2	14	9	N	13	82	1			28
12	7285	X	386	-0-	-6899	-0-	386	2			N	-0-	3	1			25
01	7285	X	67	-0-	-7218	-0-	67	2			N	-0-					25

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

08	5704	X	5215	-0-	-489	-0-	1135	1	4080	2	N	-0-					16
09	5610	X	1116	-0-	-4494	-0-	1098	1	18	9	N	16	16	1			16
10	5797	X	1135	-0-	-4662	-0-	1135	1			N	-0-					16
11	5610	X	1098	-0-	-4512	-0-	1098	1			N	-0-					16
12	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	1135	1	5963	2	N	-0-					16
01	5208	X	3763	-0-	-1445	-0-	1135	1	2628	2	N	-0-					16

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

08	4588	X	4442	-0-	-146	-0-	267	1	4175	2	N	-0-					11
09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	258	1	4132	2	N	-0-					11
10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	267	1	4589	2	N	72					83
							79	9									
11	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	258	1	4420	2	N	13	82	1			14
							14	9									
12	4526	X	4369	-0-	-157	-0-	267	1	4102	2	N	-0-	3	1			11
01	4588	X	4078	-0-	-510	-0-	267	1	3811	2	N	-0-					11

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

08	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	839	1	5282	2	N	-0-					35
09	5520	X	5144	-0-	-376	-0-	812	1	4332	2	N	-0-					35
10	6107	X	4277	-0-	-1830	-0-	832	1	3343	2	N	93	93	1			35
							102	9									
11	5910	X	4235	-0-	-1675	-0-	812	1	3423	2	N	-0-					35
12	6107	X	4199	-0-	-1908	-0-	839	1	3360	2	N	-0-					35
01	6107	X	2560	-0-	-3547	-0-	839	1	1721	2	N	-0-					35

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	558	1	5064	2	N	14	94	1			1
							15	9									
09	4860	X	3833	-0-	-1027	-0-	540	1	3261	2	N	29	1	1			29
							32	9									
10	5921	X	573	-0-	-5348	-0-	558	1	15	9	N	14	43	1			-0-
11	5850	X	540	-0-	-5310	-0-	540	1			N	-0-					-0-
12	5921	X	1592	-0-	-4329	-0-	558	1	1016	2	N	16					16
							18	9									
01	5642	X	4367	-0-	-1275	-0-	432	1	3921	2	N	13	28	1			1
							14	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 08/15/2025 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

08	1147	X	920	-0-	-227	-0-	920	1			Y	-0-					-0-
09	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	1			Y	-0-					-0-
10	981	X	981	-0-	-0-	-0-	791	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	746	1	1800	2	Y	-0-					-0-
12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	807	1	1870	2	Y	-0-					-0-
01	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	641	1	1724	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
08	4030	X	663	-0-	-3367	-0-	569	1	94	2	N	-0-					29
09	3900	X	679	-0-	-3221	-0-	679	1			N	-0-					29
10	4030	X	696	-0-	-3334	-0-	696	1			N	-0-					29
11	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	722	1	1177	2	N	-0-					29
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	810	1	3229	2	N	-0-					29
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	647	1	2242	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
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	798	1	2997	2	N	-0-					29
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	642	1	2281	2	N	-0-					29
10	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	698	1	1097	2	N	-0-					29
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	611	1	2356	2	N	-0-					29
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	668	1	5949	2	N	-0-					29
01	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	519	1	4842	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3503	X	1520	-0-	-1983	-0-	1240	1	280	2	N	-0-					3
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	1200	1	2584	2	N	-0-					3
10	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	1240	1	8620	2	N	2					5
							2	9									
11	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	1181	1	6615	2	N	3					8
							3	9									
12	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	1200	1	5870	2	N	54	54	1			8
							59	9									
01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	974	1	3042	2	N	23					31
							25	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
08	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					71
09	10200	X	10044	-0-	-156	-0-	10044	2			N	-0-					71
10	10633	X	9580	-0-	-1053	-0-	9580	2			N	-0-					71
11	10290	X	8693	-0-	-1597	-0-	8693	2			N	-0-					71
12	10633	X	8938	-0-	-1695	-0-	2	1	8936	2	N	-0-					71
01	10602	X	7827	-0-	-2775	-0-	7	1	7820	2	N	-0-					71

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	840	-0-	-710	-0-	840	1			N	-0-					107
09	1500	X	813	-0-	-687	-0-	813	1			N	-0-					107
10	1550	X	979	-0-	-571	-0-	835	1	144	2	N	-0-					107
11	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	789	1	995	2	N	-0-					107
12	837	X	794	-0-	-43	-0-	794	1			N	-0-					107
01	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	669	1	587	2	N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	8293	-0-	-1875	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8221	-0-	-1619	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8590	-0-	-1578	-0-	8586	2	4	9	N	4					4
11	8790	X	7967	-0-	-823	-0-	7854	2	113	9	N	103	88	1			19
12	9083	X	8137	-0-	-946	-0-	8136	2	1	9	N	1	3	1			17
01	8587	X	7323	-0-	-1264	-0-	7225	2	98	9	N	89	89	1			17

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	1027	1	3520	2	Y	-0-					-0-
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	964	1	3172	2	Y	-0-					-0-
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	944	1	3116	2	Y	-0-					-0-
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	883	1	3012	2	Y	-0-					-0-
12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	911	1	3274	2	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
01	3658	X	2978	-0-	-680	-0-	930	1	2048	2	Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1200	-0-	-877	-0-	996	1	204	2	Y	-0-					66
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	949	1	1194	2	Y	-0-					66
10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	1022	1	1710	2	Y	-0-					66
11	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	901	1	1946	2	Y	-0-					66
12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	913	1	2002	2	Y	-0-					66
01	2697	N	2210	-0-	-487	-0-	972	1	1238	2	Y	-0-					66

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	264	1	7977	2	N	-0-					-0-
09	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	302	1	7533	2	N	-0-					-0-
10	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	322	1	8826	2	N	-0-					-0-
11	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	430	1	8284	2	N	32	31	1			1
							35	9									
12	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	463	1	8472	2	N	-0-	1	1			-0-
01	7967	X	7156	-0-	-811	-0-	385	1	6771	2	N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16399	X	14526	-0-	-1873	-0-	169	1	14357	2	N	-0-					-0-
09	14940	X	12016	-0-	-2924	-0-	166	1	11687	2	N	148	148	1			-0-
							163	9									
10	15345	X	12295	-0-	-3050	-0-	221	1	11989	2	N	77					77
							85	9									
11	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	2	1	16302	2	N	14	88	1			3
							15	9									
12	14539	X	14492	-0-	-47	-0-	7	1	14391	2	N	85	88	1			-0-
							94	9									
01	14539	X	12278	-0-	-2261	-0-	74	1	12204	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8246	X	6680	-0-	-1566	-0-	292	1	6377	2	N	10					85
							11	9									
09	7110	X	6830	-0-	-280	-0-	274	1	6531	2	N	23					108
							25	9									
10	7285	X	6261	-0-	-1024	-0-	285	1	5974	2	N	2					110
							2	9									
11	7050	X	5752	-0-	-1298	-0-	282	1	5470	2	N	-0-					110
12	7068	X	178	-0-	-6890	-0-	177	1	1	9	N	1					111
01	7068	X	1471	-0-	-5597	-0-	300	1	1171	2	N	-0-					111

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8240	-0-	-471	-0-	8132	2	108	9	N	98					243
09	8040	X	5593	-0-	-2447	-0-	5536	2	57	9	N	52	86	1			209
10	8308	X	4195	-0-	-4113	-0-	4112	2	83	9	N	75	147	1			137
11	8040	X	7861	-0-	-179	-0-	7815	2	46	9	N	42					179
12	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9035	2	53	9	N	48	145	1			82
01	8246	X	6237	-0-	-2009	-0-	6193	2	44	9	N	40	53	1			69

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	1223	1	3315	2	Y	-0-					-0-
09	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	1184	1	3454	2	Y	-0-					-0-
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	1223	1	4680	2	Y	-0-					-0-
11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	1184	1	2538	2	Y	-0-					-0-
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	1223	1	2339	2	Y	-0-					-0-
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	1044	1	3126	2	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16461	X	14552	-0-	-1909	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	14776	-0-	-824	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	14807	-0-	-538	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	14566	-0-	-284	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
12	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	15631	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	15153	-0-	-130	-0-	15153	2			N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13764	X	12699	-0-	-1065	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
09	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
10	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
11	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12481	-0-	-508	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
01	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	13172	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16182	X	15469	-0-	-713	-0-	15469	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	15005	-0-	-55	-0-	15005	2			N	-0-					-0-
10	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	15643	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	14444	-0-	-616	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
12	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	16846	2			N	-0-					-0-
01	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	16770	2			N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

08	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					19
09	6810	X	3607	-0-	-3203	-0-	3607	2			N	-0-	7	1			12
10	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11637	2	1	9	N	1	12	1			1
11	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10117	2	32	9	N	29					30
12	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9171	2	70	9	N	64	27	1			67
01	7378	X	3008	-0-	-4370	-0-	2989	2	19	9	N	17	36	1			48

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

08	11997	X	11143	-0-	-854	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10689	-0-	-921	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	11127	-0-	-498	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
11	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
12	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	9929	-0-	-1200	-0-	9929	2			N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

08	3937	X	3854	-0-	-83	-0-	592	1	3262	2	N	-0-					18
09	4110	X	3847	-0-	-263	-0-	614	1	3233	2	N	-0-					18
10	4247	X	3991	-0-	-256	-0-	603	1	3388	2	N	-0-					18
11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	468	1	4905	2	N	41	39	1			20
							45	9									
12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	471	1	4029	2	N	-0-	2	1			18
01	3999	X	2437	-0-	-1562	-0-	315	1	2122	2	N	-0-					18

T. D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-					75
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					75
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					75
11	840	N	645	-0-	-195	-0-	645	1			N	-0-					75
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	1			N	-0-					75
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	944	1	539	2	N	-0-					75

T. D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	704	1	1058	2	N	-0-					30
09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	1377	1	1328	2	N	-0-					30
10	3100	N	6028	-0-	2928	2928	904	1	5124	2	N	-0-					30
11	3000	N	7034	-0-	4034	6962	967	1	6067	2	N	-0-					30
12	3100	N	5811	-0-	2711	9673	853	1	4958	2	N	-0-					30
01	14987	X	5314	-0-	-9673	-0-	788	1	4526	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
08	3472	X	1534	-0-	-1938	-0-	693	1	840	2	N	1					35
							1	9									
09	3360	X	2312	-0-	-1048	-0-	453	1	1834	2	N	23					58
							25	9									
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	452	1	3403	2	N	8					66
							9	9									
11	3600	X	2273	-0-	-1327	-0-	373	1	1888	2	N	11					77
							12	9									
12	3720	X	1582	-0-	-2138	-0-	427	1	1154	2	N	1					78
							1	9									
01	3875	X	1657	-0-	-2218	-0-	363	1	1294	2	N	-0-					78

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					15
09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	383	1	4801	2	N	-0-					15
10	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	240	1	7651	2	N	-0-					15
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	229	1	3404	2	N	67					82
							74	9									
12	5363	X	3122	-0-	-2241	-0-	104	1	3017	2	N	1					83
							1	9									
01	5363	X	1714	-0-	-3649	-0-	193	1	1521	2	N	-0-					83

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

08	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	1223	1	3993	2	N	-0-					-0-
09	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	1184	1	6037	2	N	84	84	1			-0-
							92	9									
10	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	1223	1	6727	2	N	77					77
							85	9									
11	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	1172	1	7891	2	N	14	88	1			3
							15	9									
12	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	1223	1	8174	2	N	36	39	1			-0-
							40	9									
01	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	1223	1	7736	2	N	-0-					-0-

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

08	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	540	1	3886	2	N	81	81	1			-0-
							89	9									
10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	542	1	1255	2	N	64					64
							70	9									
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	540	1	4198	2	N	11	73	1			2
							12	9									
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	558	1	3496	2	N	70	72	1			-0-
							77	9									
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	558	1	3478	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

08	9300	X	9114	-0-	-186	-0-	9114	2			Y	-0-					-0-
09	9000	X	8238	-0-	-762	-0-	8238	2			Y	-0-					-0-
10	9300	X	8699	-0-	-601	-0-	8699	2			Y	-0-					-0-
11	8820	X	8417	-0-	-403	-0-	8417	2			Y	-0-					-0-
12	9114	X	8724	-0-	-390	-0-	8724	2			Y	-0-					-0-
01	9114	X	8343	-0-	-771	-0-	8343	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
08	6851	X	6384	-0-	-467	-0-	6384	2			Y	-0-					-0-
09	6630	X	5813	-0-	-817	-0-	5813	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	5957	-0-	-894	-0-	5957	2			Y	-0-					-0-
11	6630	X	5764	-0-	-866	-0-	5764	2			Y	-0-					-0-
12	6789	X	6282	-0-	-507	-0-	6282	2			Y	-0-					-0-
01	6386	X	6077	-0-	-309	-0-	6077	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
08	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8054	2	35	9	N	32	73	1			10
09	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6550	2	18	9	N	16	1	1			25
10	6417	X	4336	-0-	-2081	-0-	4319	2	17	9	N	15	31	1			9
11	6210	X	3442	-0-	-2768	-0-	3442	2			N	-0-					9
12	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6816	2	37	9	N	34					43
01	6417	X	4253	-0-	-2164	-0-	4216	2	37	9	N	34	57	1			20

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
01	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
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									
12	8587	X	7956	-0-	-631	-0-	550	1	7235	2	N	155	158	1			-0-
							171	9									
01	8587	X	5532	-0-	-3055	-0-	483	1	5049	2	N	-0-					-0-

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
08	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	711	1	7807	2	N	-0-					-0-
09	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	714	1	7566	2	N	148	148	1			-0-
							163	9									
10	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	693	1	6327	2	N	80					80
							88	9									
11	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	680	1	6801	2	N	5	83	1			2
							6	9									
12	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	693	1	7259	2	N	81	83	1			-0-
							89	9									
01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	689	1	5620	2	N	-0-					-0-

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
08	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			Y	-0-					-0-
09	8910	X	7517	-0-	-1393	-0-	7517	2			Y	-0-					-0-
10	9362	X	7793	-0-	-1569	-0-	7793	2			Y	-0-					-0-
11	9060	X	8420	-0-	-640	-0-	8420	2			Y	-0-					-0-
12	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			Y	-0-					-0-
01	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	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
08	14570	X	13797	-0-	-773	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	13587	-0-	-273	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	14080	-0-	-242	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
11	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	14071	-0-	-96	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	13063	-0-	-1011	-0-	13063	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
08	17298	X	16936	-0-	-362	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	16203	-0-	-537	-0-	16203	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	16932	-0-	-335	-0-	16932	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	16429	-0-	-221	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	16432	-0-	-494	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	15997	-0-	-929	-0-	15997	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
08	7688	X	7168	-0-	-520	-0-	7052	2	116	9	N	105	171	1			57
09	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7366	2	51	9	N	46					103
10	7316	X	6338	-0-	-978	-0-	64	1	6238	2	N	33					136
							36	9									
11	7080	X	5105	-0-	-1975	-0-	99	1	5006	2	N	-0-					136
12	7657	X	3716	-0-	-3941	-0-	197	1	3519	2	N	-0-					136
01	7657	X	4479	-0-	-3178	-0-	77	1	4385	2	N	15					151
							17	9									

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11408	X	11067	-0-	-341	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10778	-0-	-172	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10374	-0-	-755	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
11	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10875	-0-	-254	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10266	-0-	-863	-0-	10266	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
08	1023	X	674	-0-	-349	-0-	674	1			N	-0-					4
09	930	X	666	-0-	-264	-0-	666	1			N	-0-					4
10	961	X	677	-0-	-284	-0-	677	1			N	-0-					4
11	810	X	731	-0-	-79	-0-	731	1			N	-0-					4
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	1	1	9	N	1					5
01	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	1			N	-0-					5

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
08	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					17
09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	1			N	-0-					17
10	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	1			N	-0-					17
11	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	1			N	-0-					17
12	899	X	818	-0-	-81	-0-	818	1			N	-0-					17
01	1023	X	690	-0-	-333	-0-	690	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
08	1023	X	461	-0-	-562	-0-	461	1			N	-0-					67
09	780	X	430	-0-	-350	-0-	429	1	1	9	N	1					68
10	651	X	319	-0-	-332	-0-	318	1	1	9	N	1					69
11	630	X	202	-0-	-428	-0-	201	1	1	9	N	1					70
12	651	X	257	-0-	-394	-0-	257	1			N	-0-					70
01	465	X	27	-0-	-438	-0-	27	1			N	-0-					70

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

08	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	496	1	7166	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	7194	-0-	-216	-0-	470	1	6638	2	N	78	78	1			-0-
							86	9									
10	7657	X	6720	-0-	-937	-0-	499	1	6184	2	N	34					34
							37	9									
11	7410	X	6771	-0-	-639	-0-	501	1	6263	2	N	6	39	1			1
							7	9									
12	7657	X	6999	-0-	-658	-0-	530	1	6399	2	N	64	65	1			-0-
							70	9									
01	7657	X	7386	-0-	-271	-0-	534	1	6852	2	N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	1			N	-0-					-0-
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	1			N	-0-					-0-
11	720	N	510	-0-	-210	-0-	510	1			N	-0-					-0-
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	1			N	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	9362	X	7893	-0-	-1469	-0-	7893	2			Y	-0-					7
09	8940	X	6859	-0-	-2081	-0-	6859	2			Y	-0-					7
10	9238	X	7487	-0-	-1751	-0-	7487	2			Y	-0-					7
11	8070	X	7362	-0-	-708	-0-	7362	2			Y	-0-					7
12	8153	X	8136	-0-	-17	-0-	8136	2			Y	-0-					7
01	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			Y	-0-					7

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120

08	25963	X	25963	-0-	-0-	-0-	25963	2			N	-0-					-0-
09	25982	X	25982	-0-	-0-	-0-	25982	2			N	-0-					-0-
10	26682	X	26682	-0-	-0-	-0-	26682	2			N	-0-					-0-
11	25574	X	25574	-0-	-0-	-0-	25574	2			N	-0-					-0-
12	26846	X	26104	-0-	-742	-0-	26104	2			N	-0-					-0-
01	26846	X	24740	-0-	-2106	-0-	24740	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
08	34505	X	34505	-0-	-0-	-0-	34505	2			N	-0-					-0-
09	33914	X	33914	-0-	-0-	-0-	33914	2			N	-0-					-0-
10	28970	X	28970	-0-	-0-	-0-	28970	2			N	-0-					-0-
11	25010	X	25010	-0-	-0-	-0-	25010	2			N	-0-					-0-
12	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	23844	2			N	-0-					-0-
01	22506	X	21731	-0-	-775	-0-	21731	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
08	18228	X	17209	-0-	-1019	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	16913	-0-	-727	-0-	16913	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	17556	-0-	-610	-0-	17556	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	16711	-0-	-869	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	17033	-0-	-730	-0-	17033	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	16683	-0-	-863	-0-	16683	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
08	7161	X	3921	-0-	-3240	-0-	1223	1	2698	2	N	-0-					-0-
09	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	1184	1	5052	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	4719	-0-	-1512	-0-	1223	1	3496	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5006	-0-	-1024	-0-	1184	1	3822	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	4419	-0-	-2029	-0-	1223	1	3196	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	3790	-0-	-2658	-0-	1223	1	2567	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
08	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2			Y	-0-					-0-
09	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	2			Y	-0-					-0-
10	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	13172	2			Y	-0-					-0-
11	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12555	2			Y	-0-					-0-
12	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	13086	2			Y	-0-					-0-
01	13175	X	12560	-0-	-615	-0-	12560	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
08	11439	X	9977	-0-	-1462	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10275	-0-	-405	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10285	-0-	-565	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	10002	-0-	-408	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	10015	-0-	-618	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	8926	-0-	-1707	-0-	8926	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
08	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			Y	-0-					-0-
09	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			Y	-0-					-0-
10	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			Y	-0-					-0-
11	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9353	2			Y	-0-					-0-
12	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			Y	-0-					-0-
01	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	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
08	13950	X	13706	-0-	-244	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
09	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	13643	-0-	-245	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	13075	-0-	-245	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13324	-0-	-657	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	12698	-0-	-1283	-0-	12698	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
08	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	2			Y	-0-					12
09	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	2			Y	-0-					12
10	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	12917	2			Y	-0-					12
11	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2			Y	-0-					12
12	13826	X	13038	-0-	-788	-0-	13038	2			Y	-0-					12
01	13454	X	11465	-0-	-1989	-0-	11465	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
08	10292	X	9713	-0-	-579	-0-	9685	2	28	9	Y	25	27	1			-0-
09	9990	X	8713	-0-	-1277	-0-	8713	2			Y	-0-					-0-
10	10323	X	8574	-0-	-1749	-0-	8574	2			Y	-0-					-0-
11	9990	X	7557	-0-	-2433	-0-	7557	2			Y	-0-					-0-
12	10323	X	10180	-0-	-143	-0-	10180	2			Y	-0-					-0-
01	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	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
08	15097	X	14588	-0-	-509	-0-	14588	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	14460	-0-	-120	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	14507	-0-	-125	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	14048	-0-	-112	-0-	14025	2	23	9	N	21	20	1			1
12	14942	X	14657	-0-	-285	-0-	14657	2			N	-0-	1	1			-0-
01	14942	X	13480	-0-	-1462	-0-	13480	2			N	-0-					-0-

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
08	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	16660	2			N	-0-					4
09	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	16351	2			N	-0-					4
10	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	17063	2			N	-0-					4
11	16110	X	15801	-0-	-309	-0-	15761	2	40	9	N	36	39	1			1
12	16895	X	16481	-0-	-414	-0-	16481	2			N	-0-	1	1			-0-
01	17050	X	14961	-0-	-2089	-0-	14961	2			N	-0-					-0-

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
08	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
09	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
10	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
12	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
01	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	11354	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 15H RRCID -> 285088 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7005 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	11372	-0-	-160	-0-	11372	2			N	-0-					22
09	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2			N	-0-					22
10	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			N	-0-					22
11	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	-0-					22
12	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					22
01	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	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
08	11067	X	10290	-0-	-777	-0-	10290	2			N	-0-					25
09	10710	X	10008	-0-	-702	-0-	10008	2			N	-0-					25
10	10385	X	10011	-0-	-374	-0-	10011	2			N	-0-					25
11	10050	X	9770	-0-	-280	-0-	9770	2			N	-0-					25
12	10354	X	9969	-0-	-385	-0-	9969	2			N	-0-					25
01	10354	X	9524	-0-	-830	-0-	9524	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
08	7192	X	6535	-0-	-657	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6376	-0-	-464	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6243	-0-	-825	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5900	-0-	-880	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5989	-0-	-986	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5919	-0-	-684	-0-	5919	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

08	11253	X	10997	-0-	-256	-0-	10997	2			N	-0-					32
09	10890	X	10507	-0-	-383	-0-	10507	2			N	-0-					32
10	11253	X	10100	-0-	-1153	-0-	10100	2			N	-0-					32
11	10800	X	9908	-0-	-892	-0-	9908	2			N	-0-					32
12	11036	X	9867	-0-	-1169	-0-	9867	2			N	-0-					32
01	11005	X	9185	-0-	-1820	-0-	9185	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

08	9548	X	9297	-0-	-251	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8909	-0-	-331	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9033	-0-	-329	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8863	-0-	-137	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	9064	-0-	-236	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8522	-0-	-778	-0-	8522	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 12H RRCID -> 285561 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6750 - 12117

08	9982	X	9355	-0-	-627	-0-	558	1	8797	2	Y	-0-					17
09	9660	X	8610	-0-	-1050	-0-	540	1	8070	2	Y	-0-					17
10	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	558	1	9028	2	Y	76	61	1			32
							84	9									
11	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	540	1	8971	2	Y	-0-					32
12	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	558	1	9080	2	Y	15					47
							17	9									
01	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	558	1	8972	2	Y	145	68	1			124
							160	9									

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 11H RRCID -> 285617 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6770 - 12172

08	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	12640	2			Y	-0-					107
09	12060	X	11977	-0-	-83	-0-	11852	2	125	9	Y	114	183	1			38
10	12462	X	12067	-0-	-395	-0-	11882	2	185	9	Y	168	191	1			15
11	12240	X	11553	-0-	-687	-0-	11553	2			Y	-0-					15
12	12648	X	11490	-0-	-1158	-0-	11402	2	88	9	Y	80					95
01	12648	X	11176	-0-	-1472	-0-	11026	2	150	9	Y	136	196	1			35

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 9H RRCID -> 286039 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7532 - 13241

08	15407	X	14336	-0-	-1071	-0-	14336	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	12358	-0-	-2552	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	13448	-0-	-1587	-0-	13448	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	13281	-0-	-579	-0-	13184	2	97	9	N	88	85	1			3
12	14322	X	13487	-0-	-835	-0-	13487	2			N	-0-	3	1			-0-
01	14322	X	13278	-0-	-1044	-0-	13278	2			N	-0-					-0-

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
08	14539	X	14234	-0-	-305	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	13559	-0-	-511	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	13299	-0-	-744	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	13109	-0-	-661	-0-	13009	2	100	9	N	91	88	1			3
12	14229	X	13262	-0-	-967	-0-	13262	2			N	-0-	3	1			-0-
01	14229	X	12374	-0-	-1855	-0-	12374	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286041 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7485 - 12237

08	10602	X	10024	-0-	-578	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9356	-0-	-724	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9472	-0-	-634	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9140	-0-	-550	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9473	-0-	-540	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	9194	-0-	-819	-0-	9194	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286085 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6890 - 11768

08	4650	X	3456	-0-	-1194	-0-	755	1	2701	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	730	-0-	-3770	-0-	730	1			N	-0-					-0-
10	4650	X	642	-0-	-4008	-0-	642	1			N	-0-					-0-
11	3330	X	609	-0-	-2721	-0-	609	1			N	-0-					-0-
12	3441	X	690	-0-	-2751	-0-	679	1	11	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	656	-0-	-2785	-0-	656	1			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286090 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6920 - 12406

08	14012	X	13164	-0-	-848	-0-	13164	2			Y	-0-					-0-
09	13560	X	12056	-0-	-1504	-0-	12056	2			Y	-0-					-0-
10	13981	X	10688	-0-	-3293	-0-	113	1	10575	2	Y	-0-					-0-
11	12750	X	8926	-0-	-3824	-0-	121	1	8805	2	Y	-0-					-0-
12	13175	X	12627	-0-	-548	-0-	76	1	12551	2	Y	-0-					-0-
01	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	82	1	13597	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286150 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7009 - 12403

08	13237	X	12563	-0-	-674	-0-	12563	2			Y	-0-					-0-
09	12960	X	11759	-0-	-1201	-0-	11759	2			Y	-0-					-0-
10	13392	X	12578	-0-	-814	-0-	12578	2			Y	-0-					-0-
11	12960	X	12280	-0-	-680	-0-	12280	2			Y	-0-					-0-
12	12958	X	12467	-0-	-491	-0-	12467	2			Y	-0-					-0-
01	12586	X	10517	-0-	-2069	-0-	10517	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 7H RRCID -> 286195 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8468 - 10954

08	9207	X	8225	-0-	-982	-0-	8225	2			N	-0-					8
09	8640	X	7894	-0-	-746	-0-	7894	2			N	-0-					8
10	8587	X	7792	-0-	-795	-0-	7792	2			N	-0-					8
11	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8141	2	72	9	N	65	63	1			10
12	8370	X	8298	-0-	-72	-0-	8298	2			N	-0-	2	1			8
01	8215	X	7269	-0-	-946	-0-	7269	2			N	-0-					8

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
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	267	1	1626	2	N	-0-					35
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	258	1	2280	2	N	-0-					35
10	1767	N	999	-0-	-768	-0-	267	1	732	2	N	-0-					35
11	1830	N	1394	-0-	-436	-0-	258	1	1105	2	N	28					63
							31	9									
12	2542	N	461	-0-	-2081	-0-	267	1	181	2	N	12					75
							13	9									
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	206	1	1164	2	N	1					76
							1	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
08	16740	X	16556	-0-	-184	-0-	16556	2			N	-0-					4
09	15990	X	15876	-0-	-114	-0-	15876	2			N	-0-					4
10	16492	X	16373	-0-	-119	-0-	16373	2			N	-0-					4
11	16020	X	15923	-0-	-97	-0-	15923	2			N	-0-					4
12	16554	X	16365	-0-	-189	-0-	16365	2			N	-0-					4
01	16554	X	16129	-0-	-425	-0-	16129	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
08	19258	X	19258	-0-	-0-	-0-	19224	2	34	9	N	31					34
09	18240	X	18091	-0-	-149	-0-	18087	2	4	9	N	4					38
10	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	19586	2	177	9	N	161	199	1			-0-
11	18630	X	16698	-0-	-1932	-0-	16667	2	31	9	N	28					28
12	19251	X	17541	-0-	-1710	-0-	17402	2	139	9	N	126	154	1			-0-
01	19251	X	17650	-0-	-1601	-0-	17650	2			N	-0-					-0-

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286716 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7394 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17329	X	15293	-0-	-2036	-0-	15293	2			N	-0-					35
09	16770	X	15192	-0-	-1578	-0-	15192	2			N	-0-					35
10	17019	X	15656	-0-	-1363	-0-	15656	2			N	-0-					35
11	16140	X	14409	-0-	-1731	-0-	14409	2			N	-0-					35
12	16244	X	15722	-0-	-522	-0-	15720	2	2	9	N	2					37
01	15686	X	15425	-0-	-261	-0-	15424	2	1	9	N	1					38

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
08	27404	X	25708	-0-	-1696	-0-	25704	2	4	9	N	4	17	1			-0-
09	26010	X	24745	-0-	-1265	-0-	24745	2			N	-0-					-0-
10	26753	X	25316	-0-	-1437	-0-	25316	2			N	-0-					-0-
11	25650	X	24005	-0-	-1645	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
12	26505	X	24434	-0-	-2071	-0-	24434	2			N	-0-					-0-
01	25699	X	23953	-0-	-1746	-0-	23953	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
08	16957	X	16286	-0-	-671	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	15291	-0-	-1119	-0-	15291	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	16000	-0-	-709	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	15339	-0-	-831	-0-	15339	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	15713	-0-	-996	-0-	15713	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	15040	-0-	-1235	-0-	15040	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	18902	2			Y	-0-					12
09	18161	X	18161	-0-	-0-	-0-	18161	2			Y	-0-					12
10	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	18295	2			Y	-0-					12
11	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	17345	2	8	9	Y	7	7	1			12
12	19437	X	17829	-0-	-1608	-0-	17829	2			Y	-0-					12
01	18910	X	17262	-0-	-1648	-0-	17262	2			Y	-0-					12

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 14H RRCID -> 287364 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8064 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	10684	-0-	-290	-0-	10684	2			Y	-0-					5
09	10590	X	10364	-0-	-226	-0-	10364	2			Y	-0-					5
10	11594	X	11039	-0-	-555	-0-	11039	2			Y	-0-					5
11	11220	X	10045	-0-	-1175	-0-	10045	2			Y	-0-					5
12	11129	X	10540	-0-	-589	-0-	10540	2			Y	-0-					5
01	11036	X	10175	-0-	-861	-0-	10175	2			Y	-0-					5

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287488 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7320 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	15092	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	14240	-0-	-670	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	14300	-0-	-1107	-0-	14300	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	13076	-0-	-1834	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	13376	-0-	-1938	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	14240	-0-	-857	-0-	14240	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 6H RRCID -> 287580 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7215 - 16741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22134	X	21228	-0-	-906	-0-	21228	2			N	-0-					10
09	21420	X	20412	-0-	-1008	-0-	20412	2			N	-0-					10
10	21917	X	18956	-0-	-2961	-0-	18956	2			N	-0-					10
11	20970	X	20304	-0-	-666	-0-	20304	2			N	-0-					10
12	21638	X	20892	-0-	-746	-0-	20892	2			N	-0-					10
01	21235	X	20328	-0-	-907	-0-	20328	2			N	-0-					10

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 16H RRCID -> 287789 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7323 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17360	X	13134	-0-	-4226	-0-	13134	2			Y	-0-					-0-
09	16500	X	14250	-0-	-2250	-0-	14250	2			Y	-0-					-0-
10	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	14200	2			Y	-0-					-0-
11	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16369	2			Y	-0-					-0-
12	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	17015	2			Y	-0-					-0-
01	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-	16887	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 4H RRCID -> 287901 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7935 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21390	X	20467	-0-	-923	-0-	20467	2			N	-0-					8
09	20700	X	19508	-0-	-1192	-0-	19508	2			N	-0-					8
10	20956	X	20077	-0-	-879	-0-	20077	2			N	-0-					8
11	20280	X	19568	-0-	-712	-0-	19568	2			N	-0-					8
12	20646	X	19600	-0-	-1046	-0-	19499	2	101	9	N	92					100
01	20460	X	17307	-0-	-3153	-0-	17107	2	200	9	N	182	202	1			80

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287902 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7903 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18910	X	18847	-0-	-63	-0-	18816	2	31	9	N	28					49
09	18300	X	17185	-0-	-1115	-0-	17156	2	29	9	N	26					75
10	18848	X	17782	-0-	-1066	-0-	17782	2			N	-0-					75
11	18240	X	16727	-0-	-1513	-0-	16727	2			N	-0-					75
12	18848	X	17297	-0-	-1551	-0-	17296	2	1	9	N	1					76
01	18848	X	18047	-0-	-801	-0-	18046	2	1	9	N	1					77

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
08	14136	X	13884	-0-	-252	-0-	13839	2	45	9	N	41					62
09	13680	X	12999	-0-	-681	-0-	12999	2			N	-0-					62
10	14012	X	13253	-0-	-759	-0-	13253	2			N	-0-					62
11	13440	X	12739	-0-	-701	-0-	12739	2			N	-0-					62
12	13888	X	13136	-0-	-752	-0-	13113	2	23	9	N	21					83
01	13888	X	12001	-0-	-1887	-0-	11960	2	41	9	N	37					120

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
08	17763	X	16684	-0-	-1079	-0-	16588	2	96	9	N	87					94
09	16860	X	15704	-0-	-1156	-0-	15704	2			N	-0-					94
10	17422	X	15806	-0-	-1616	-0-	15806	2			N	-0-					94
11	16860	X	14950	-0-	-1910	-0-	14950	2			N	-0-					94
12	16895	X	15846	-0-	-1049	-0-	15846	2			N	-0-					94
01	16678	X	15565	-0-	-1113	-0-	15565	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
08	8773	X	7821	-0-	-952	-0-	267	1	7554	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7301	-0-	-1399	-0-	258	1	7043	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	6793	-0-	-2197	-0-	267	1	6526	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	5667	-0-	-3033	-0-	258	1	5409	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	4919	-0-	-3916	-0-	267	1	4652	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	4730	-0-	-3082	-0-	267	1	4343	2	N	109	109	1			-0-
							120	9									

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
08	30938	X	29505	-0-	-1433	-0-	29463	2	42	9	N	38					118
09	29940	X	25969	-0-	-3971	-0-	25918	2	51	9	N	46					164
10	30938	X	28769	-0-	-2169	-0-	28735	2	34	9	N	31	170	1			25
11	28560	X	27425	-0-	-1135	-0-	27425	2			N	-0-					25
12	29512	X	27389	-0-	-2123	-0-	27389	2			N	-0-					25
01	29512	X	27263	-0-	-2249	-0-	27057	2	206	9	N	187	180	1			32

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
08	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	16342	2			N	-0-					4
09	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	16061	2			N	-0-					4
10	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	16727	2			N	-0-					4
11	15810	X	15296	-0-	-514	-0-	15296	2			N	-0-					4
12	16585	X	14443	-0-	-2142	-0-	14443	2			N	-0-					4
01	16740	X	12218	-0-	-4522	-0-	12141	2	77	9	N	70	74	1			-0-

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
08	21127	X	21127	-0-	-0-	-0-	21120	2	7	9	N	6					66
09	19610	X	19610	-0-	-0-	-0-	19599	2	11	9	N	10					76
10	22623	X	22623	-0-	-0-	-0-	22623	2			N	-0-					76
11	22420	X	22420	-0-	-0-	-0-	22420	2			N	-0-					76
12	23741	X	23741	-0-	-0-	-0-	23741	2			N	-0-					76
01	23727	X	23727	-0-	-0-	-0-	23714	2	13	9	N	12					88

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
08	44051	X	43397	-0-	-654	-0-	43397	2			N	-0-					-0-
09	43830	X	37705	-0-	-6125	-0-	37705	2			N	-0-					-0-
10	45756	X	40191	-0-	-5565	-0-	40191	2			N	-0-					-0-
11	44280	X	34896	-0-	-9384	-0-	34896	2			N	-0-					-0-
12	45756	X	34897	-0-	-10859	-0-	34897	2			N	-0-					-0-
01	43400	X	17917	-0-	-25483	-0-	17917	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
08	34624	X	34624	-0-	-0-	-0-	34624	2			N	-0-					-0-
09	32640	X	29734	-0-	-2906	-0-	29734	2			N	-0-					-0-
10	35495	X	32417	-0-	-3078	-0-	32417	2			N	-0-					-0-
11	34350	X	29035	-0-	-5315	-0-	29035	2			N	-0-					-0-
12	35495	X	29755	-0-	-5740	-0-	29755	2			N	-0-					-0-
01	34627	X	28532	-0-	-6095	-0-	28532	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
08	41354	X	32657	-0-	-8697	-0-	32657	2			N	-0-					-0-
09	40020	X	37984	-0-	-2036	-0-	37984	2			N	-0-					-0-
10	41354	X	33358	-0-	-7996	-0-	33358	2			N	-0-					-0-
11	36541	X	36541	-0-	-0-	-0-	36541	2			N	-0-					-0-
12	39246	X	37322	-0-	-1924	-0-	37322	2			N	-0-					-0-
01	39246	X	36201	-0-	-3045	-0-	36201	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 57H RRCID -> 294144 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7897 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14229	X	9733	-0-	-4496	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
09	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
11	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
12	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	17199	2			N	-0-					-0-
01	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	17024	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	39897	X	34474	-0-	-5423	-0-	34474	2			N	-0-					-0-
09	38610	X	32506	-0-	-6104	-0-	32506	2			N	-0-					-0-
10	39897	X	33326	-0-	-6571	-0-	33326	2			N	-0-					-0-
11	36660	X	36274	-0-	-386	-0-	36274	2			N	-0-					-0-
12	38524	X	38524	-0-	-0-	-0-	38524	2			N	-0-					-0-
01	34472	X	23494	-0-	-10978	-0-	23494	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
08	70277	X	51722	-0-	-18555	-0-	51722	2			N	-0-					-0-
09	61410	X	48797	-0-	-12613	-0-	48797	2			N	-0-					-0-
10	59861	X	48277	-0-	-11584	-0-	48277	2			N	-0-					-0-
11	55170	X	46281	-0-	-8889	-0-	46281	2			N	-0-					-0-
12	54777	X	45096	-0-	-9681	-0-	45096	2			N	-0-					-0-
01	51708	X	42923	-0-	-8785	-0-	42923	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
08	29295	X	28748	-0-	-547	-0-	28748	2			N	-0-					-0-
09	28350	X	28075	-0-	-275	-0-	28075	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	28804	-0-	-491	-0-	28804	2			N	-0-					-0-
11	28110	X	27279	-0-	-831	-0-	27279	2			N	-0-					-0-
12	29047	X	26797	-0-	-2250	-0-	26797	2			N	-0-					-0-
01	29016	X	23567	-0-	-5449	-0-	23567	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294624 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7466 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41261	X	38368	-0-	-2893	-0-	38368	2			N	-0-					-0-
09	39900	X	35459	-0-	-4441	-0-	35459	2			N	-0-					-0-
10	40424	X	36930	-0-	-3494	-0-	36930	2			N	-0-					-0-
11	38220	X	34928	-0-	-3292	-0-	34928	2			N	-0-					-0-
12	38843	X	35473	-0-	-3370	-0-	35473	2			N	-0-					-0-
01	38378	X	34696	-0-	-3682	-0-	34696	2			N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON D 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 294650 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7076 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89187	X	71940	-0-	-17247	-0-	71940	2			N	-0-					-0-
09	83550	X	66832	-0-	-16718	-0-	66832	2			N	-0-					-0-
10	81561	X	66547	-0-	-15014	-0-	66547	2			N	-0-					-0-
11	75540	X	62543	-0-	-12997	-0-	62543	2			N	-0-					-0-
12	74524	X	62220	-0-	-12304	-0-	62220	2			N	-0-					-0-
01	71951	X	59693	-0-	-12258	-0-	59693	2			N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON D 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 294651 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7117 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	85126	X	65419	-0-	-19707	-0-	65419	2			N	-0-					-0-
09	79290	X	60821	-0-	-18469	-0-	60821	2			N	-0-					-0-
10	77345	X	60100	-0-	-17245	-0-	60100	2			N	-0-					-0-
11	70380	X	56064	-0-	-14316	-0-	56064	2			N	-0-					-0-
12	68758	X	55614	-0-	-13144	-0-	55614	2			N	-0-					-0-
01	65410	X	53395	-0-	-12015	-0-	53395	2			N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON D 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 294652 COMPL. DATE 10/05/2024 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7408 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42501	X	35496	-0-	-7005	-0-	35496	2			N	-0-					-0-
09	35190	X	33159	-0-	-2031	-0-	33159	2			N	-0-					-0-
10	36828	X	33316	-0-	-3512	-0-	33316	2			N	-0-					-0-
11	35640	X	29666	-0-	-5974	-0-	29666	2			N	-0-					-0-
12	36828	X	31020	-0-	-5808	-0-	31020	2			N	-0-					-0-
01	35495	X	29785	-0-	-5710	-0-	29785	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 294661 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7722 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32550	X	29843	-0-	-2707	-0-	29843	2			N	-0-					-0-
09	30930	X	28268	-0-	-2662	-0-	28268	2			N	-0-					-0-
10	31341	X	27031	-0-	-4310	-0-	27031	2			N	-0-					-0-
11	29700	X	27972	-0-	-1728	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
12	30132	X	28334	-0-	-1798	-0-	28334	2			N	-0-					-0-
01	29853	X	24852	-0-	-5001	-0-	24852	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - M L PATTERSON (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294687 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7030 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25482	X	23475	-0-	-2007	-0-	23475	2			N	-0-					-0-
09	24570	X	22337	-0-	-2233	-0-	22337	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	22396	-0-	-2590	-0-	22396	2			N	-0-					-0-
11	24180	X	21770	-0-	-2410	-0-	21770	2			N	-0-					-0-
12	24273	X	21317	-0-	-2956	-0-	21317	2			N	-0-					-0-
01	23467	X	20928	-0-	-2539	-0-	20928	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26567	X	25244	-0-	-1323	-0-	25244	2			N	-0-					-0-
09	25650	X	22894	-0-	-2756	-0-	22894	2			N	-0-					-0-
10	26319	X	23107	-0-	-3212	-0-	23107	2			N	-0-					-0-
11	24990	X	23149	-0-	-1841	-0-	23149	2			N	-0-					-0-
12	25234	X	22705	-0-	-2529	-0-	22705	2			N	-0-					-0-
01	25234	X	22992	-0-	-2242	-0-	22992	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 294777 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7929 - 18022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42315	X	39237	-0-	-3078	-0-	39237	2			N	-0-					-0-
09	40140	X	37381	-0-	-2759	-0-	37381	2			N	-0-					-0-
10	40734	X	37989	-0-	-2745	-0-	37989	2			N	-0-					-0-
11	38850	X	36433	-0-	-2417	-0-	36433	2			N	-0-					-0-
12	39649	X	36846	-0-	-2803	-0-	36846	2			N	-0-					-0-
01	39246	X	36615	-0-	-2631	-0-	36615	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48391	X	41039	-0-	-7352	-0-	41039	2			N	-0-					-0-
09	45030	X	37953	-0-	-7077	-0-	37953	2			N	-0-					-0-
10	44423	X	37810	-0-	-6613	-0-	37810	2			N	-0-					-0-
11	40590	X	35747	-0-	-4843	-0-	35747	2			N	-0-					-0-
12	41695	X	36939	-0-	-4756	-0-	36939	2			N	-0-					-0-
01	41044	X	36095	-0-	-4949	-0-	36095	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40486	X	35836	-0-	-4650	-0-	35836	2			N	-0-					-0-
09	38220	X	33186	-0-	-5034	-0-	33186	2			N	-0-					-0-
10	38378	X	33248	-0-	-5130	-0-	33248	2			N	-0-					-0-
11	36030	X	32451	-0-	-3579	-0-	32451	2			N	-0-					-0-
12	37045	X	33705	-0-	-3340	-0-	33705	2			N	-0-					-0-
01	35836	X	32142	-0-	-3694	-0-	31988	2	154	9	N	140	140	1			-0-

RCB LTD 2 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295579 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8135 - 15998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63891	X	50544	-0-	-13347	-0-	50544	2			N	-0-					-0-
09	58800	X	48219	-0-	-10581	-0-	48219	2			N	-0-					-0-
10	58311	X	48319	-0-	-9992	-0-	48319	2			N	-0-					-0-
11	52500	X	45969	-0-	-6531	-0-	45969	2			N	-0-					-0-
12	51708	X	45732	-0-	-5976	-0-	45732	2			N	-0-					-0-
01	50530	X	38778	-0-	-11752	-0-	38778	2			N	-0-					-0-

RCB LTD 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295635 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8115 - 16015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79143	X	67176	-0-	-11967	-0-	67176	2			N	-0-					-0-
09	74790	X	64025	-0-	-10765	-0-	64025	2			N	-0-					-0-
10	70463	X	64488	-0-	-5975	-0-	64488	2			N	-0-					-0-
11	68190	X	61081	-0-	-7109	-0-	61081	2			N	-0-					-0-
12	68262	X	61493	-0-	-6769	-0-	61493	2			N	-0-					-0-
01	67177	X	58671	-0-	-8506	-0-	58671	2			N	-0-					-0-

MABEL MCCANN A (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296766 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7745 - 19756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101246	X	71493	-0-	-29753	-0-	70578	2	915	9	N	832	902	1			70
09	97980	X	65786	-0-	-32194	-0-	65255	2	531	9	N	483	541	1			12
10	95077	X	63784	-0-	-31293	-0-	62881	2	903	9	N	821	731	1			102
11	82230	X	57613	-0-	-24617	-0-	57012	2	601	9	N	546	582	1			66
12	77345	X	57309	-0-	-20036	-0-	56775	2	534	9	N	485	374	1			177
01	71486	X	54519	-0-	-16967	-0-	54100	2	419	9	N	381	374	1			184

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101246	X	61932	-0-	-39314	-0-	118	1	60696	2	N	1016	934	1			133
							1118	9									
09	85200	X	49739	-0-	-35461	-0-	48834	2	905	9	N	823	758	1			198
10	71362	X	42684	-0-	-28678	-0-	691	1	41124	2	N	790	935	1			53
							869	9									
11	61080	X	38474	-0-	-22606	-0-	732	1	36996	2	N	678	539	1			192
							746	9									
12	61938	X	35228	-0-	-26710	-0-	761	1	33749	2	N	653	721	1			124
							718	9									
01	61938	X	25021	-0-	-36917	-0-	690	1	23769	2	N	511	490	1			145
							562	9									

MABEL MCCANN C (AW) WELL #: 4H RRCID -> 296898 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7732 - 16333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56148	X	56148	-0-	-0-	-0-	54982	2	1166	9	N	1060	1115	1			115
09	52139	X	52139	-0-	-0-	-0-	51145	2	994	9	N	904	885	1			134
10	51491	X	51105	-0-	-386	-0-	50257	2	848	9	N	771	746	1			159
11	49830	X	47410	-0-	-2420	-0-	46612	2	798	9	N	725	706	1			178
12	51491	X	47658	-0-	-3833	-0-	46858	2	800	9	N	727	761	1			144
01	51491	X	46152	-0-	-5339	-0-	45445	2	707	9	N	643	735	1			52

COLE FRAZIER 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 298817 COMPL. DATE 09/23/2025 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8039 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99813	X	99813	-0-	-0-	-0-	99813	2			N	-0-					-0-
09	79802	X	79802	-0-	-0-	-0-	79802	2			N	-0-					-0-
10	76962	X	76962	-0-	-0-	-0-	76962	2			N	-0-					-0-
11	72694	X	72694	-0-	-0-	-0-	72694	2			N	-0-					-0-
12	72404	X	72404	-0-	-0-	-0-	72404	2			N	-0-					-0-
01	74904	X	74904	-0-	-0-	-0-	74904	2			N	-0-					-0-

COLE FRAZIER 4 (AW) WELL #: 4H RRCID -> 298818 COMPL. DATE 12/23/2024 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8069 - 16626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110973	X	110973	-0-	-0-	-0-	110973	2			N	-0-					-0-
09	85870	X	85870	-0-	-0-	-0-	85870	2			N	-0-					-0-
10	84950	X	84950	-0-	-0-	-0-	84950	2			N	-0-					-0-
11	76989	X	76989	-0-	-0-	-0-	76989	2			N	-0-					-0-
12	82865	X	82865	-0-	-0-	-0-	82865	2			N	-0-					-0-
01	80163	X	80163	-0-	-0-	-0-	80163	2			N	-0-					-0-

POOL B 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 299010 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7149 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68919	X	68919	-0-	-0-	-0-	68919	2			N	-0-					-0-
09	62950	X	62950	-0-	-0-	-0-	62950	2			N	-0-					-0-
10	62864	X	62864	-0-	-0-	-0-	62864	2			N	-0-					-0-
11	58073	X	58073	-0-	-0-	-0-	58073	2			N	-0-					-0-
12	57553	X	57553	-0-	-0-	-0-	57553	2			N	-0-					-0-
01	55021	X	55021	-0-	-0-	-0-	55021	2			N	-0-					-0-

POOL B 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 299064 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7214 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	103540	X	49911	-0-	-53629	-0-	49911	2			N	-0-					-0-
09	85020	X	45585	-0-	-39435	-0-	45585	2			N	-0-					-0-
10	72633	X	44384	-0-	-28249	-0-	44384	2			N	-0-					-0-
11	64560	X	41533	-0-	-23027	-0-	41533	2			N	-0-					-0-
12	55273	X	40910	-0-	-14363	-0-	40910	2			N	-0-					-0-
01	49910	X	39029	-0-	-10881	-0-	39029	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
08	73822	X	73822	-0-	-0-	-0-	73822	2			N	-0-					-0-
09	68363	X	68363	-0-	-0-	-0-	68363	2			N	-0-					-0-
10	68439	X	68439	-0-	-0-	-0-	68439	2			N	-0-					-0-
11	63487	X	63487	-0-	-0-	-0-	63487	2			N	-0-					-0-
12	62863	X	62863	-0-	-0-	-0-	62863	2			N	-0-					-0-
01	61132	X	61131	-0-	-1	-0-	61131	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
08	113615	X	63440	-0-	-50175	-0-	63440	2			N	-0-					-0-
09	95610	X	58250	-0-	-37360	-0-	58250	2			N	-0-					-0-
10	89001	X	56565	-0-	-32436	-0-	56565	2			N	-0-					-0-
11	76200	X	52361	-0-	-23839	-0-	52361	2			N	-0-					-0-
12	68727	X	51804	-0-	-16923	-0-	51804	2			N	-0-					-0-
01	63426	X	50652	-0-	-12774	-0-	50652	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
08	205572	X	205572	-0-	-0-	-0-	205572	2			N	-0-					30
09	179926	X	179926	-0-	-0-	-0-	179926	2			N	-0-					30
10	167521	X	167521	-0-	-0-	-0-	167521	2			N	-0-					30
11	147725	X	147725	-0-	-0-	-0-	147725	2			N	-0-					30
12	146556	X	146556	-0-	-0-	-0-	146556	2			N	-0-					30
01	137603	X	137603	-0-	-0-	-0-	137603	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
08	161548	X	161548	-0-	-0-	-0-	161548	2			N	-0-					33
09	138822	X	138822	-0-	-0-	-0-	138822	2			N	-0-					33
10	129060	X	129060	-0-	-0-	-0-	129060	2			N	-0-					33
11	117502	X	117502	-0-	-0-	-0-	117502	2			N	-0-					33
12	112707	X	112707	-0-	-0-	-0-	112707	2			N	-0-					33
01	102405	X	102405	-0-	-0-	-0-	102405	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
08	129146	X	88353	-0-	-40793	-0-	88353	2			N	-0-					-0-
09	124980	X	69299	-0-	-55681	-0-	69299	2			N	-0-					-0-
10	66390	X	66390	-0-	-0-	-0-	66390	2			N	-0-					-0-
11	105750	X	60378	-0-	-45372	-0-	60378	2			N	-0-					-0-
12	109275	X	59434	-0-	-49841	-0-	59434	2			N	-0-					-0-
01	88350	X	56019	-0-	-32331	-0-	56019	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
08	121055	X	74705	-0-	-46350	-0-	74705	2			N	-0-					-0-
09	117150	X	66912	-0-	-50238	-0-	66912	2			N	-0-					-0-
10	63950	X	63950	-0-	-0-	-0-	63950	2			N	-0-					-0-
11	85080	X	57742	-0-	-27338	-0-	57742	2			N	-0-					-0-
12	87916	X	56225	-0-	-31691	-0-	56225	2			N	-0-					-0-
01	74710	X	52739	-0-	-21971	-0-	52739	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
08	171430	X	92684	-0-	-78746	-0-	92684	2			N	-0-					-0-
09	165900	X	66545	-0-	-99355	-0-	66545	2			N	-0-					-0-
10	76170	X	76170	-0-	-0-	-0-	76170	2			N	-0-					-0-
11	122310	X	66776	-0-	-55534	-0-	66776	2			N	-0-					-0-
12	126387	X	63715	-0-	-62672	-0-	63715	2			N	-0-					-0-
01	92690	X	61414	-0-	-31276	-0-	61414	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
08	179242	X	94112	-0-	-85130	-0-	94112	2			N	-0-					-0-
09	173460	X	64532	-0-	-108928	-0-	64532	2			N	-0-					-0-
10	74615	X	74615	-0-	-0-	-0-	74615	2			N	-0-					-0-
11	115320	X	68102	-0-	-47218	-0-	68102	2			N	-0-					-0-
12	119164	X	65460	-0-	-53704	-0-	65460	2			N	-0-					-0-
01	94116	X	56307	-0-	-37809	-0-	56307	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
08	127162	X	69756	-0-	-57406	-0-	69756	2			N	-0-					-0-
09	123060	X	61418	-0-	-61642	-0-	61418	2			N	-0-					-0-
10	59545	X	59545	-0-	-0-	-0-	59545	2			N	-0-					-0-
11	70110	X	54104	-0-	-16006	-0-	54104	2			N	-0-					-0-
12	72447	X	52854	-0-	-19593	-0-	52854	2			N	-0-					-0-
01	69750	X	49735	-0-	-20015	-0-	49735	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
08	194210	X	73497	-0-	-120713	-0-	73497	2			N	-0-					-0-
09	102510	X	62644	-0-	-39866	-0-	62644	2			N	-0-					-0-
10	105927	X	63290	-0-	-42637	-0-	63290	2			N	-0-					-0-
11	102510	X	57423	-0-	-45087	-0-	57423	2			N	-0-					-0-
12	84878	X	55998	-0-	-28880	-0-	55998	2			N	-0-					-0-
01	73501	X	53906	-0-	-19595	-0-	53906	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
08	210866	X	81282	-0-	-129584	-0-	81282	2			N	-0-					-0-
09	68562	X	68562	-0-	-0-	-0-	68562	2			N	-0-					-0-
10	70912	X	70912	-0-	-0-	-0-	70912	2			N	-0-					-0-
11	64059	X	64059	-0-	-0-	-0-	64059	2			N	-0-					-0-
12	62230	X	62230	-0-	-0-	-0-	62230	2			N	-0-					-0-
01	58928	X	58928	-0-	-0-	-0-	58928	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
08	0	W	140620	-0-	140620	842387	140620	2			N	-0-					73
09	0	W	126769	-0-	126769	969156	126769	2			N	-0-					73
10	0	W	120611	-0-	120611	1089767	120611	2			N	-0-					73
11	1199745	X	109978	-0-	-1089767	-0-	109978	2			N	-0-					73
12	150753	X	107053	-0-	-43700	-0-	107053	2			N	-0-					73
01	140616	X	103142	-0-	-37474	-0-	103142	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
08	0		166521	-0-	166521	218726	166521	2			N	-0-					-0-
09	352363	X	133637	-0-	-218726	-0-	133637	2			N	-0-					-0-
10	171616	X	110475	-0-	-61141	-0-	110475	2			N	-0-					-0-
11	166080	X	93505	-0-	-72575	-0-	93505	2			N	-0-					-0-
12	171616	X	87769	-0-	-83847	-0-	87769	2			N	-0-					-0-
01	171616	X	82544	-0-	-89072	-0-	82544	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
08	0		180924	-0-	180924	239322	180924	2			N	-0-					-0-
09	381267	X	141945	-0-	-239322	-0-	141945	2			N	-0-					-0-
10	187581	X	130333	-0-	-57248	-0-	130333	2			N	-0-					-0-
11	181530	X	111664	-0-	-69866	-0-	111664	2			N	-0-					-0-
12	187581	X	106430	-0-	-81151	-0-	106430	2			N	-0-					-0-
01	187581	X	99654	-0-	-87927	-0-	99654	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
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	142786	-0-	-6464	-0-	141277	2	1509	9	N	1372	1360	1			215
12	154225	X	122101	-0-	-32124	-0-	120689	2	1412	9	N	1284	1294	1			205
01	111567	X	111567	-0-	-0-	-0-	110380	2	1187	9	N	1079	1079	1			205

NICHOLSON 15 (AW) WELL #: 15H RRCID -> 300544 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8422 - 17763

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		23881	-0-	23881	23881	23881	2			N	-0-					-0-
*09	201814	X	177933	-0-	-23881	-0-	177933	2			N	-0-					-0-
10	172763	X	150063	-0-	-22700	-0-	150063	2			N	-0-					-0-
11	167190	X	120468	-0-	-46722	-0-	120468	2			N	-0-					-0-
12	172763	X	-0-	-0-	-172763	-0-					N	-0-					-0-
01	172763	X	81005	-0-	-91758	-0-	81005	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - MILLER B 21 (AW) WELL #: 21H RRCID -> 300660 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7215 - 18736

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		22462	-0-	22462	22462	22462	2			N	-0-					-0-
*10	148463	X	126001	-0-	-22462	-0-	126001	2			N	-0-					-0-
11	132120	X	105165	-0-	-26955	-0-	105165	2			N	-0-					-0-
12	136524	X	97032	-0-	-39492	-0-	97032	2			N	-0-					-0-
01	136524	X	NO RPT	-0-	-136524	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL MCCURLEY 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 300761 COMPL. DATE 04/23/2025 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8025 - 12276

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		108303	-0-	108303	108303	108303	2			N	-0-					-0-
07	0		115560	-0-	115560	223863	115560	2			N	-0-					-0-
08	0		100118	-0-	100118	323981	100118	2			N	-0-					-0-
09	395408	X	71427	-0-	-323981	-0-	71427	2			N	-0-					-0-
10	113925	X	75482	-0-	-38443	-0-	75482	2			N	-0-					-0-
11	110250	X	66631	-0-	-43619	-0-	66631	2			N	-0-					-0-
12	113925	X	63633	-0-	-50292	-0-	63633	2			N	-0-					-0-
01	113925	X	59528	-0-	-54397	-0-	59528	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON 17 (AW) WELL #: 17H RRCID -> 300840 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8146 - 19099

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		14307	-0-	14307	14307	14307	2			N	-0-					-0-
09	0		280314	-0-	280314	294621	280314	2			N	-0-					-0-
10	0		298054	-0-	298054	592675	298054	2			N	-0-					-0-
*11	846601	X	253926	-0-	-592675	-0-	253926	2			N	-0-					-0-
12	327670	X	-0-	-0-	-327670	-0-					N	-0-					-0-
01	327670	X	NO RPT	-0-	-327670	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL MCCURLEY 2 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 300869 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7891 - 13710

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		148433	-0-	148433	148433	148433	2			N	-0-					-0-
07	0		206413	-0-	206413	354846	206413	2			N	-0-					-0-
*08	534235	X	179389	-0-	-354846	-0-	179389	2			N	-0-					-0-
09	205710	X	154417	-0-	-51293	-0-	154417	2			N	-0-					-0-
10	212567	X	137589	-0-	-74978	-0-	137589	2			N	-0-					-0-
11	205710	X	120223	-0-	-85487	-0-	120223	2			N	-0-					-0-
*12	212567	X	111863	-0-	-100704	-0-	111863	2			N	-0-					-0-
01	212567	X	95502	-0-	-117065	-0-	95502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARL MCCURLEY 4 (AW) WELL #: 4H RRCID -> 300870 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7933 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		108404	-0-	108404	108404	108404	2			N	-0-					-0-
07	0		248127	-0-	248127	356531	248127	2			N	-0-					-0-
*08	575406	X	218875	-0-	-356531	-0-	218875	2			N	-0-					-0-
09	205710	X	176462	-0-	-29248	-0-	176462	2			N	-0-					-0-
10	212567	X	160119	-0-	-52448	-0-	160119	2			N	-0-					-0-
11	205710	X	137791	-0-	-67919	-0-	137791	2			N	-0-					-0-
12	212567	X	126981	-0-	-85586	-0-	126981	2			N	-0-					-0-
01	212567	X	106365	-0-	-106202	-0-	106365	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON 16 (AW) WELL #: 16H RRCID -> 301034 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8100 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60376	X	NO RPT	-0-	-60376	-0-					N	NO RPT					-0-
12	233957	X	NO RPT	-0-	-233957	-0-					N	NO RPT					-0-
01	233957	X	NO RPT	-0-	-233957	-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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1693	-0-	-229	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1362	-0-	-591	-0-	1362	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
08	2294	N	1547	-0-	-747	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	1575	-0-	-615	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3345	-0-	245	245	3345	2			N	-0-					-0-
01	2744	N	2499	-0-	-245	-0-	2499	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
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1138	-0-	-272	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	725	-0-	-484	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

08	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1130	-0-	-420	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1591	-0-	-238	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	712	-0-	-590	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	1132	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
08	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	894	-0-	-156	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
11	960	N	764	-0-	-196	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	3			N	-0-					-0-
01	930	N	719	-0-	-211	-0-	719	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

08	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1897	-0-	-211	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

08	9021	X	8121	-0-	-900	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8154	-0-	-606	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8155	-0-	-897	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7658	-0-	-1102	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7594	-0-	-1272	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	6114	-0-	-2318	-0-	6114	2			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	1608	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
08	2883	X	2793	-0-	-90	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2410	-0-	-290	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	2812	-0-	-102	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
01	2852	N	1979	-0-	-873	-0-	1979	3			N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1326	-0-	-379	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
01	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

08	3906	X	3354	-0-	-552	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2907	-0-	-873	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2898	-0-	-605	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3029	-0-	-211	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2948	-0-	-400	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
12	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	3			N	-0-					-0-
01	961	N	680	-0-	-281	-0-	680	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
08	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1937	-0-	-133	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1412	-0-	-603	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	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
08	2449	N	2445	-0-	-4	-0-	2445	3			N	-0-					32
09	2370	N	2244	-0-	-126	-0-	2244	3			N	-0-					32
10	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	2349	3			N	-0-					32
11	2370	N	2313	-0-	-57	-0-	2313	3			N	-0-					32
12	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	2313	3			N	-0-					32
01	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	2142	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
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1982	-0-	-188	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2077	-0-	-23	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	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
08	2387	N	1996	-0-	-391	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2109	-0-	-154	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1441	-0-	-605	-0-	1441	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
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					139
09	1320	N	1163	-0-	-157	-0-	1163	3			N	-0-					139
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					139
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					139
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					139
01	1612	N	1128	-0-	-484	-0-	1128	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
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3566	3	35	9	N	32					181
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					181
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					181
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					181
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					181
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2979	3	45	9	N	41	175	1			47

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
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					174
09	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	1599	3			N	-0-					174
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					174
11	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	1490	3			N	-0-					174
12	1643	N	1320	-0-	-323	-0-	1320	3			N	-0-					174
01	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	1226	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
08	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	806	N	606	-0-	-200	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

08	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
09	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
10	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	5131	-0-	-201	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4962	-0-	-370	-0-	4962	3			N	-0-					-0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

08	5115	X	4579	-0-	-536	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4439	-0-	-511	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4249	-0-	-866	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	3800	-0-	-1150	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4182	-0-	-561	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	3558	-0-	-1030	-0-	3558	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

08	3224	X	3026	-0-	-198	-0-	3026	3			N	-0-					36
09	3090	X	3025	-0-	-65	-0-	3025	3			N	-0-					36
10	3193	X	3075	-0-	-118	-0-	3075	3			N	-0-					36
11	3090	X	2852	-0-	-238	-0-	2852	3			N	-0-					36
12	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	2997	3			N	-0-					36
01	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	2866	3			N	-0-					36

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3426	-0-	-594	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3711	-0-	-660	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3611	-0-	-619	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3515	-0-	-856	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	1991	-0-	-2163	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

08	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	3821	-0-	-1069	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
11	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
12	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	3185	-0-	-1868	-0-	3185	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1950	-0-	-330	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2015	-0-	-279	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	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
08	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	173	-0-	-1867	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1030	-0-	-1078	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	54	-0-	-1986	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

08	3534	X	3275	-0-	-259	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3266	-0-	-206	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2975	-0-	-385	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2863	-0-	-671	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2427	-0-	-1107	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	9300	X	9100	-0-	-200	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8744	-0-	-256	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	9149	-0-	-337	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	9046	-0-	-134	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8997	-0-	-489	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	6737	-0-	-2408	-0-	6737	2			N	-0-					-0-

PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	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
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-					47
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					47
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					47
11	4380	X	4318	-0-	-62	-0-	4318	3			N	-0-					47
12	4526	X	4225	-0-	-301	-0-	4225	3			N	-0-					47
01	4526	X	4069	-0-	-457	-0-	4069	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
08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
10	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
12	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
01	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	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
08	4743	X	4564	-0-	-179	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4395	-0-	-225	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4254	-0-	-520	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3233	-0-	-1387	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4234	-0-	-323	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3843	-0-	-714	-0-	3843	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
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4653	-0-	-338	-0-	4653	3			N	-0-					170
09	4830	X	4647	-0-	-183	-0-	4647	3			N	-0-					170
10	4929	X	4533	-0-	-396	-0-	4533	3			N	-0-					170
11	4770	X	4243	-0-	-527	-0-	4243	3			N	-0-					170
12	4929	X	4519	-0-	-410	-0-	4519	3			N	-0-					170
01	4805	X	4215	-0-	-590	-0-	4215	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
08	3255	X	2199	-0-	-1056	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2715	-0-	-405	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	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
08	3100	N	18194	-0-	15094	28934	18194	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	13298	-0-	10298	39232	13298	2			N	-0-					-0-
10	48911	X	9679	-0-	-39232	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
11	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
12	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
01	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	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
08	5239	X	4475	-0-	-764	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4377	-0-	-693	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4421	-0-	-818	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	4091	-0-	-979	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4439	-0-	-521	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4077	-0-	-449	-0-	4077	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
08	6014	X	5517	-0-	-497	-0-	5517	3			N	-0-					89
09	5760	X	5135	-0-	-625	-0-	5135	3			N	-0-					89
10	6107	X	5291	-0-	-816	-0-	5291	3			N	-0-					89
11	5910	X	5111	-0-	-799	-0-	5111	3			N	-0-					89
12	6107	X	5343	-0-	-764	-0-	5343	3			N	-0-					89
01	5518	X	5456	-0-	-62	-0-	5456	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
08	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	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
08	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
09	2850	N	2588	-0-	-262	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2349	-0-	-410	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
11	2940	N	2572	-0-	-368	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2664	-0-	-2	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	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
08	2666	X	2320	-0-	-346	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2236	-0-	-434	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2120	-0-	-639	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2666	-0-	-4	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	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
08	2883	N	56	-0-	-2827	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	2820	N	1703	-0-	-1117	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
10	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
01	2976	N	2735	-0-	-241	-0-	2735	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
08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
09	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4369	-0-	-611	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	3551	-0-	-1998	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	3652	-0-	-1897	-0-	3652	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
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
	ELKINS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 247011	COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 6952		PERF. 7340 - 8544						
08	3224	X	324	-0-	-2900	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	1097	-0-	-2023	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2517	-0-	-707	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
11	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
12	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
	ELKINS				WELL #: 13	RRCID -> 247348	COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 7423 - 9279						
08	2232	N	1487	-0-	-745	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1058	-0-	-802	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
	RAYZOR-SOUTH				WELL #: 1H	RRCID -> 247904	COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 8586		PERF. 8860 - 12376						
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
	FRANKLIN				WELL #: 1H	RRCID -> 248412	COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 8090 - 9800						
08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
09	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4518	-0-	-492	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4203	-0-	-1315	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	3829	-0-	-1689	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
	RAYZOR NORTH UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 250462	COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 8523		PERF. 9157 - 12028						
08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2433	-0-	-447	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2200	-0-	-776	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2194	-0-	-686	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2285	-0-	-598	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2095	-0-	-788	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
	CARTER				WELL #: 1H	RRCID -> 251507	COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 8150 - 9603						
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					70
09	1770	N	1755	-0-	-15	-0-	1755	3			N	-0-					70
10	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1807	3			N	-0-					70
11	1770	N	1652	-0-	-118	-0-	1652	3			N	-0-					70
12	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1729	3			N	-0-					70
01	1798	N	1498	-0-	-300	-0-	1498	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
08	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	3			N	-0-					124
09	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	1852	3			N	-0-					124
10	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	3			N	-0-					124
11	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1637	3			N	-0-					124
12	1922	N	1621	-0-	-301	-0-	1621	3			N	-0-					124
01	1705	N	1381	-0-	-324	-0-	1381	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
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					62
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					62
10	2511	N	2304	-0-	-207	-0-	2304	3			N	-0-					62
11	2430	N	2412	-0-	-18	-0-	2412	3			N	-0-					62
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					62
01	2294	N	2142	-0-	-152	-0-	2142	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
08	3348	X	3308	-0-	-40	-0-	3308	3			N	-0-					123
09	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	3290	3			N	-0-					123
10	3534	X	3192	-0-	-342	-0-	3192	3			N	-0-					123
11	3420	X	3156	-0-	-264	-0-	3156	3			N	-0-					123
12	3410	X	3186	-0-	-224	-0-	3186	3			N	-0-					123
01	3410	X	2969	-0-	-441	-0-	2969	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
08	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1494	-0-	-216	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1343	-0-	-486	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	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
08	3751	X	3379	-0-	-372	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3024	-0-	-606	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	2512	-0-	-1208	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2666	-0-	-784	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	2922	-0-	-643	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2808	-0-	-571	-0-	2808	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
08	2914	X	2154	-0-	-760	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2354	-0-	-136	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2220	-0-	-270	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2054	-0-	-395	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2240	-0-	-395	-0-	2240	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
08	4464	X	4251	-0-	-213	-0-	4251	3			N	-0-					103
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			N	-0-					103
10	4495	X	4183	-0-	-312	-0-	4183	3			N	-0-					103
11	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					103
12	4588	X	3883	-0-	-705	-0-	3883	3			N	-0-					103
01	4588	X	3528	-0-	-1060	-0-	3528	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
08	2914	N	2657	-0-	-257	-0-	2657	3			N	-0-					47
09	2700	N	2391	-0-	-309	-0-	2391	3			N	-0-					47
10	2666	N	2555	-0-	-111	-0-	2555	3			N	-0-					47
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					47
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					47
01	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	2539	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
08	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	3			N	-0-					9
09	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	3			N	-0-					9
10	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	3			N	-0-					9
11	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	3			N	-0-					9
12	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	3			N	-0-					9
01	6014	X	5676	-0-	-338	-0-	5676	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
08	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			N	-0-					19
09	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			N	-0-					19
10	5704	X	5670	-0-	-34	-0-	5670	3			N	-0-					19
11	5850	X	5221	-0-	-629	-0-	5221	3			N	-0-					19
12	6045	X	5485	-0-	-560	-0-	5485	3			N	-0-					19
01	6045	X	5349	-0-	-696	-0-	5349	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
08	3999	X	2985	-0-	-1014	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2856	-0-	-1014	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2790	-0-	-1209	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3055	-0-	-425	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2891	-0-	-395	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	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
08	6572	X	6562	-0-	-10	-0-	6562	3			N	-0-					-0-
09	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
10	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	6239	-0-	-211	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
12	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	6224	-0-	-441	-0-	6224	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

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

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3460	-0-	-260	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3276	-0-	-144	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	2678	-0-	-856	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2866	-0-	-494	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2767	-0-	-426	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2552	-0-	-508	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2765	-0-	-397	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4644	-0-	-316	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	4319	-0-	-481	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	3929	-0-	-1031	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4095	-0-	-705	-0-	4095	2			Y	-0-					-0-
12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

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

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

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

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

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

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

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

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

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

OLEUM PARTNERS, LLC 100287
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 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
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
01	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
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					66
09	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					66
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					66
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					66
12	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					66
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	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
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3667	-0-	667	667	3667	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4265	-0-	1165	1832	4265	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2117	-0-	-883	949	2117	2			N	-0-					-0-
12	1345	X	396	-0-	-949	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	465	X	365	-0-	-100	-0-	365	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2			N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-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
08	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
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		229	-0-	229	1049	229	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		276	-0-	276	1325	276	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1325					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
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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	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
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		364	-0-	364	729	364	2			Y	-0-					-0-
12	951	N	222	-0-	-729	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		171	-0-	171	171	171	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	171					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
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	2306	N	637	-0-	-1669	-0-	637	2			Y	-0-					29
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

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	1401	N	744	-0-	-657	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
01	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

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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
01	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

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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		516	-0-	516	516	516	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	516					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					166
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					166
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3000	N	1236	-0-	-1764	1567	1236	2			Y	-0-					89
12	2797	N	1230	-0-	-1567	-0-	1230	2			Y	-0-					89
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	1946	-0-	-1054	6821	1946	2			Y	-0-					127
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	3721					Y	-0-					127
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3721					Y	NO RPT					127

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		125	-0-	125	445	125	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		129	-0-	129	574	129	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	574					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
01	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

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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
01	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
01	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

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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2232	N	542	-0-	-1690	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2284	-0-	-475	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					30
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					30
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	2184	-0-	-816	7140	2184	2			Y	-0-					101
*12	3100	N	2225	-0-	-875	6265	2225	2			Y	-0-					101
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6265					Y	NO RPT					101

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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	3000	N	1771	-0-	-1229	5129	1771	2			Y	-0-					39
12	3100	N	1758	-0-	-1342	3787	1758	2			Y	-0-					39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3787					Y	NO RPT					39

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					31
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3454	2	130	9	Y	118	149	1			-0-
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

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	1817	N	649	-0-	-1168	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

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	1852	N	828	-0-	-1024	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
01	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 #: 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
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		323	-0-	323	522	323	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		329	-0-	329	851	329	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	851					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
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	3000	N	1840	-0-	-1160	2459	1840	2			Y	-0-					23
12	3100	N	1801	-0-	-1299	1160	1801	2			Y	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1160					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
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
01	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
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	3000	N	970	-0-	-2030	3152	970	2			Y	-0-					37
12	3100	N	1455	-0-	-1645	1507	1455	2			Y	-0-					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1507					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
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	13515	X	2351	-0-	-11164	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					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
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	3000	N	2135	-0-	-865	3340	2135	2			Y	-0-					38
12	3100	N	2443	-0-	-657	2683	2443	2			Y	-0-					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2683					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
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	3000	N	1183	-0-	-1817	2048	1183	2			Y	-0-					-0-
12	3095	N	1047	-0-	-2048	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
01	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
WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			Y	-0-					-0-
*12	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			Y	-0-					-0-
01	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					34
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					34
01	868	X	NO RPT	-0-	-868	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2786	2	47	9	Y	43	97	1			-0-
12	DLQ G-10		2769	-0-	2769	2769	2769	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2769					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					10
*12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					10
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	9	-0-	-2991	4012	9	2			Y	-0-					6
*12	3100	N	1437	-0-	-1663	2349	1437	2			Y	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2349					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			Y	-0-					-0-
*12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-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
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	3000	N	1266	-0-	-1734	911	1257	2	9	9	Y	8	40	1			-0-
*12	2053	N	1142	-0-	-911	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	684	1	7238	2	Y	-0-					-0-
12	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	690	1	8418	2	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
01	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-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
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	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4016	2	103	9	Y	94	137	1			-0-
12	4185	X	4105	-0-	-80	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			Y	-0-					-0-
12	9114	X	536	-0-	-8578	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
01	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-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
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	3000	N	1700	-0-	-1300	6677	1700	2			Y	-0-					33
*12	3100	N	1897	-0-	-1203	5474	1897	2			Y	-0-					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5474					Y	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1851	N	658	-0-	-1193	-0-	658	2			Y	-0-					22
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	965	-0-	-2035	2086	965	2			Y	-0-					25
*12	3100	N	1157	-0-	-1943	143	1157	2			Y	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	143					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6736	2	42	9	Y	38	68	1			-0-
12	8339	X	1897	-0-	-6442	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
01	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					-0-

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					15
*12	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			Y	-0-					15
01	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			Y	-0-					-0-
12	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8978	-0-	8978	8978	8978	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8978					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	687	1	4511	2	Y	-0-					-0-
12	7006	X	5802	-0-	-1204	-0-	667	1	5030	2	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

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	-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
01	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

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	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	13077	2			Y	-0-					-0-
*12	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12352	2			Y	-0-					-0-
01	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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	1374	N	-0-	-0-	-1374	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	454	X	454	-0-	-0-	-0-	281	1	173	2	Y	-0-			-0-
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	288	1	3493	2	Y	-0-			-0-
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	8464	X	1703	-0-	-6761	-0-	1703	2			Y	-0-			17
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-			17
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			17

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

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

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	284	1	8655	2	Y	-0-					56
12	7781	X	7590	-0-	-191	-0-	278	1	7312	2	Y	-0-					56
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					56

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	283	1	8002	2	Y	-0-					74
12	8959	X	8800	-0-	-159	-0-	288	1	8512	2	Y	-0-					74
01	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					74

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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		4212	-0-	4212	18808	287	1	3925	2	Y	-0-					-0-
12	23221	X	4413	-0-	-18808	-0-	293	1	4120	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	690	1	2184	2	Y	-0-					32
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	690	1	3199	2	Y	-0-					32
01	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			Y	-0-					-0-
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	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
08	2325	N	2217	-0-	-108	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2226	-0-	-24	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2107	-0-	-187	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	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
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2145	-0-	-105	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3473	-0-	373	373	3473	2			N	-0-					-0-
01	2292	N	1919	-0-	-373	-0-	1919	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
08	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2148	-0-	-192	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2292	-0-	-64	-0-	2292	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
08	1767	N	956	-0-	-811	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	355	-0-	-1443	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-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
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	958	-0-	-92	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	961	N	683	-0-	-278	-0-	683	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	210	N	54	-0-	-156	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
10	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

08	3100	N	1229	-0-	-1871	107121	1229	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1234	-0-	-1766	105355	1234	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	982	-0-	-2118	103237	982	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1054	-0-	-1946	101291	1054	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	1235	-0-	-1865	99426	1235	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1223	-0-	-1877	97549	1223	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

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

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	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
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	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
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	11976	-0-	8976	8976	11976	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	18518	-0-	15418	24394	18518	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	23787	-0-	20787	45181	23787	2			N	-0-					-0-
12	64558	X	19377	-0-	-45181	-0-	19377	2			N	-0-					-0-
01	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14439	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

08	1643	N	878	-0-	-765	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	7240	-0-	4240	4240	7240	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6780	-0-	3680	7920	6780	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	7894	-0-	4894	12814	7894	2			N	-0-					-0-
12	16573	X	3759	-0-	-12814	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/16/2025 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
10	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	671	-0-	-662	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	111240	-0-	108140	108140	111240	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	17745	-0-	14745	122885	17745	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	13898	-0-	10798	133683	13898	2			N	-0-					-0-
01	143596	X	9913	-0-	-133683	-0-	9913	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
08	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	2			N	-0-					-0-
10	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	992	N	830	-0-	-162	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	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
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	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
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					-0-

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
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	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
08	1550	N	864	-0-	-686	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	146299	-0-	143199	143199	146299	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	21026	-0-	18026	161225	21026	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	17795	-0-	14695	175920	17795	2			N	-0-					-0-
01	190049	X	14129	-0-	-175920	-0-	14129	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
08	1147	N	661	-0-	-486	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	15401	-0-	12301	12301	15401	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1285	-0-	-1715	10586	1285	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	1347	-0-	-1753	8833	1347	2			N	-0-					-0-
01	10703	X	1870	-0-	-8833	-0-	1870	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
08	1581	N	767	-0-	-814	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	19454	-0-	16354	16354	19454	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	23000	-0-	20000	36354	23000	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	18234	-0-	15134	51488	18234	2			N	-0-					-0-
01	66404	X	14916	-0-	-51488	-0-	14916	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
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
01	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
08	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	1788	-0-	-12	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1675	-0-	-155	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

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

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

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

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
10	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
11	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2602	-0-	-95	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2191	-0-	-419	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2235	-0-	-462	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2336	-0-	-274	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1007	-0-	-543	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	949	-0-	-491	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	2			N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	708	-0-	-594	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	787	-0-	-653	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1011	-0-	-384	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

08	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

08	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

08	1674	N	1336	-0-	-338	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

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

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

08	682	N	521	-0-	-161	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

08	1240	N	928	-0-	-312	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	932	-0-	-148	-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

08	1085	N	428	-0-	-657	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6385	-0-	3385	3385	6385	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	9906	-0-	6806	10191	9906	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	8783	-0-	5783	15974	8783	2			N	-0-					-0-
12	25112	X	9138	-0-	-15974	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
01	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

08	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	360	N	185	-0-	-175	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1358	-0-	-262	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

08		14B2 EXT	384	-0-	384	886	384	2			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	369	-0-	369	1255	369	2			N	-0-					-0-
10	1597	X	342	-0-	-1255	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-

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
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09	960	N	843	-0-	-117	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	870	N	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	868	N	711	-0-	-157	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	806	N	652	-0-	-154	-0-	652	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
08	4247	X	1675	-0-	-2572	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	1007	-0-	-2473	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	1121	-0-	-2475	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	932	-0-	-2548	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	758	-0-	-916	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	551	-0-	-1123	-0-	551	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
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	1968	-0-	-342	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	353	1	1163	2	N	-0-					-0-
09	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	342	1	2050	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	353	1	1972	2	N	-0-					-0-
11	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	342	1	1131	2	N	-0-					-0-
12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	353	1	2271	2	N	-0-					-0-
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	353	1	3434	2	N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2573	N	1456	-0-	-1117	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	1674	-0-	-816	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

08	1333	N	790	-0-	-543	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	9060	-0-	5960	5960	9060	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	7234	-0-	4234	10194	7234	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6033	-0-	2933	13127	6033	2			N	-0-					-0-
01	19568	X	6441	-0-	-13127	-0-	6441	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

08	1643	N	835	-0-	-808	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	11080	-0-	7980	7980	11080	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	24551	-0-	21551	29531	24551	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	23046	-0-	19946	49477	23046	2			N	-0-					-0-
01	68726	X	19249	-0-	-49477	-0-	19249	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

08	1488	N	803	-0-	-685	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6882	-0-	3882	3882	6882	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	30852	-0-	27752	31634	30852	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	29999	-0-	26999	58633	29999	2			N	-0-					-0-
12	85430	X	26797	-0-	-58633	-0-	26797	2			N	-0-					-0-
01	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	22092	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	2			N	-0-					-0-
10	992	N	775	-0-	-217	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	622	-0-	-308	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

08	1395	N	677	-0-	-718	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	818	-0-	-352	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

08	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
10	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
11	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

08	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	585	-0-	-1005	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1247	-0-	-365	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

08	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1672	-0-	-128	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1944	-0-	-195	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	1889	-0-	-331	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1872	-0-	-422	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	1837	-0-	-383	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	331	-0-	-971	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6058	-0-	3058	3058	6058	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	23664	-0-	20564	23622	23664	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	27854	-0-	24854	48476	27854	2			N	-0-					-0-
12	69965	X	21489	-0-	-48476	-0-	21489	2			N	-0-					-0-
01	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	17544	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	645	-0-	-502	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	580	-0-	-620	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					-0-
11	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	233	1	2367	2	N	-0-			-0-
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	225	1	1827	2	N	-0-			-0-
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	233	1	1870	2	N	-0-			-0-
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	225	1	1584	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3699	-0-	599	599	233	1	3466	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3328	-0-	228	827	233	1	3095	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	2077	N	1317	-0-	-760	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
09	2010	N	1190	-0-	-820	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
10	2077	N	1174	-0-	-903	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
11	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

08	2945	X	2812	-0-	-133	-0-	2812	2			N	-0-			-0-
09	2850	X	2722	-0-	-128	-0-	2722	2			N	-0-			-0-
10	2883	X	2802	-0-	-81	-0-	2802	2			N	-0-			-0-
11	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	2647	2			N	-0-			-0-
12	2821	N	2653	-0-	-168	-0-	2653	2			N	-0-			-0-
01	2790	N	2260	-0-	-530	-0-	2260	2			N	-0-			-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

08	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	4	1	6341	2	N	-0-			-0-
09	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	2			N	-0-			-0-
10	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-			-0-
11	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-			-0-
12	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-			-0-
01	5890	X	3711	-0-	-2179	-0-	2	1	3709	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
09	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
10	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
11	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
01	1054	N	823	-0-	-231	-0-	823	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	2011	-0-	-66	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
09	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	1972	-0-	-43	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
11	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2139	N	1779	-0-	-360	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1409	-0-	-691	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1435	-0-	-704	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1420	-0-	-290	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

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

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1291	-0-	-197	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

08	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

08	2728	X	2545	-0-	-183	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2209	-0-	-461	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2474	-0-	-285	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2220	-0-	-450	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2415	-0-	-65	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

08	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	7542	-0-	-270	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7402	-0-	-158	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	4133	-0-	-3555	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7355	-0-	-302	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7079	-0-	-578	-0-	7079	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2920	-0-	-118	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2756	-0-	-184	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2935	-0-	-103	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2950	-0-	-26	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

08	3410	X	388	-0-	-3022	-0-	388	1			N	-0-					-0-
09	3300	X	2511	-0-	-789	-0-	375	1	2136	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	388	-0-	-3022	-0-	388	1			N	-0-					-0-
11	2700	X	375	-0-	-2325	-0-	375	1			N	-0-					-0-
12	2604	X	1514	-0-	-1090	-0-	388	1	1126	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	1849	-0-	-755	-0-	388	1	1461	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	2			N	-0-					-0-
11	2893	N	2849	-0-	-44	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	959	-0-	-467	-0-	959	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	838	-0-	-991	-0-	838	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		21				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		21				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		21				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		21				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		21				N	-0-					-0-
01	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

08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1152	-0-	-288	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

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

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2090	-0-	-310	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	2186	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
08	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1314	-0-	-546	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1066	-0-	-314	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	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
08	6603	X	4874	-0-	-1729	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	4390	-0-	-2000	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	4874	-0-	-1729	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4407	-0-	-993	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4473	-0-	-549	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4713	-0-	-154	-0-	4713	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1905	-0-	-105	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1223	1	335	2	N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	1			N	-0-					-0-
12	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	1			N	-0-					-0-
01	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	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
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	2007	-0-	-3	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1955	-0-	-55	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	1919	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

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

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	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
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3824	-0-	-113	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3548	-0-	-532	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3657	-0-	-559	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3514	-0-	-702	-0-	3514	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1085	N	821	-0-	-264	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	990	N	768	-0-	-222	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

08	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3947	-0-	-579	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3894	-0-	-576	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3417	-0-	-1202	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3157	-0-	-1313	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3019	-0-	-1321	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2748	-0-	-1282	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	31259	-0-	28159	28159	31259	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2457	-0-	-543	27616	2457	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2227	-0-	-873	26743	2227	2			N	-0-					-0-
01	28686	X	1943	-0-	-26743	-0-	1943	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
08	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5672	-0-	2572	2572	5672	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	489	-0-	-2511	61	489	2			N	-0-					-0-
12	563	N	502	-0-	-61	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	558	X	493	-0-	-65	-0-	493	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
08	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	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
08	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	660	-0-	-1324	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 08/08/2025 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7083 - 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
08	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
09	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
10	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
11	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
12	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
01	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	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 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
08	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2428	-0-	-332	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2430	-0-	-180	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	1948	-0-	-563	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	1	-0-	-2572	-0-	1	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
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	163	-0-	-1263	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	186	-0-	-1240	-0-	186	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	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
08	2883	N	2734	-0-	-149	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	2725	-0-	-65	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2543	-0-	-309	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2434	-0-	-206	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2516	-0-	-305	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2527	-0-	-15	-0-	2527	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	5270	X	4865	-0-	-405	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4161	-0-	-879	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4773	-0-	-267	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4472	-0-	-395	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4535	-0-	-394	-0-	4535	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

08	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
09	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
10	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
11	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
12	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
01	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	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 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

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

08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 07/19/2025 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7163 - 9672

08	3100	N	43114	-0-	40014	49573	43114	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	33464	-0-	30464	80037	33464	2			N	-0-					-0-
10	110603	X	30566	-0-	-80037	-0-	30566	2			N	-0-					-0-
11	26199	X	26199	-0-	-0-	-0-	26199	2			N	-0-					-0-
12	26384	X	26384	-0-	-0-	-0-	26384	2			N	-0-					-0-
01	22668	X	22668	-0-	-0-	-0-	22668	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	899	N	533	-0-	-366	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	780	N	237	-0-	-543	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	713	N	197	-0-	-516	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: F 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3330	-0-	230	230	3330	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3638	-0-	538	768	3638	2			N	-0-					-0-

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
08	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1578	-0-	-65	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	391	1	4556	2	N	-0-					-0-
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	356	1	3478	2	N	-0-					-0-
10	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	428	1	3086	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	2671	-0-	-2129	-0-	451	1	2220	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	2592	-0-	-2368	-0-	473	1	2119	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	1657	-0-	-3303	-0-	457	1	1200	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 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
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2665	-0-	-35	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2704	-0-	-55	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2642	-0-	-88	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2608	-0-	-151	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2648	-0-	-49	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	536	-0-	-518	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5165	-0-	2065	2065	5165	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5189	-0-	2189	4254	5189	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3921	-0-	821	5075	3921	2			N	-0-					-0-
01	8220	X	3145	-0-	-5075	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	X	1164	-0-	-231	-0-	755	1	409	2	N	-0-					-0-
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	772	1	1743	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2377	-0-	-165	-0-	839	1	1538	2	N	-0-					-0-
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	812	1	2310	2	N	-0-					-0-
12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	839	1	1820	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	1360	-0-	-1027	-0-	622	1	738	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
08	1829	N	996	-0-	-833	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1080	-0-	-510	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6756	-0-	3656	3656	6756	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6901	-0-	3901	7557	6901	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5564	-0-	2464	10021	5564	2			N	-0-					-0-
01	15123	X	5102	-0-	-10021	-0-	5102	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
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3899	-0-	-31	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3869	-0-	-192	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3842	-0-	-148	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3911	-0-	-212	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3888	-0-	-235	-0-	3888	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1138	-0-	-362	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1197	-0-	-477	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
12	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3434	-0-	-38	-0-	3434	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
08	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3499	-0-	-35	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3401	-0-	-133	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	252	1	2958	2	N	-0-					-0-
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	249	1	2793	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	263	1	2278	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2489	-0-	-631	-0-	288	1	2201	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2965	-0-	-259	-0-	251	1	2714	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2269	-0-	-955	-0-	278	1	1991	2	N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	1109	1	3242	2	N	-0-					-0-
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	1118	1	2945	2	N	-0-					-0-
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	1245	1	2666	2	N	-0-					-0-
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	1250	1	2178	2	N	-0-					-0-
12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	1388	1	1982	2	N	-0-					-0-
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	994	1	1654	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6717 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
09	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
10	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
11	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
12	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
01	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
09	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
11	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
01	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
09	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
01	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	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
08	36448	X	36448	-0-	-0-	-0-	36448	2			N	-0-					-0-
09	33790	X	33790	-0-	-0-	-0-	33790	2			N	-0-					-0-
10	33593	X	33593	-0-	-0-	-0-	33593	2			N	-0-					-0-
11	31544	X	31544	-0-	-0-	-0-	31544	2			N	-0-					-0-
12	31762	X	31762	-0-	-0-	-0-	31762	2			N	-0-					-0-
01	30799	X	30799	-0-	-0-	-0-	30799	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
08	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
09	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
10	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
11	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
12	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
01	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	14049	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
08	2635	N	2209	-0-	-426	-0-	839	1	1370	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	1481	-0-	-1099	-0-	731	1	750	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	1955	-0-	-773	-0-	839	1	1116	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3243	-0-	243	243	812	1	2431	2	N	-0-					-0-
12	2616	N	2373	-0-	-243	-0-	839	1	1534	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1654	-0-	-299	-0-	758	1	896	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
08	3286	X	382	-0-	-2904	-0-	299	1	83	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2290	-0-	-890	-0-	812	1	1478	2	N	-0-					-0-
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	839	1	2989	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	812	1	2668	2	N	-0-					-0-
12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	839	1	5052	2	N	-0-					-0-
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	837	1	2470	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7480 - 8985

08	3100	N	19487	-0-	16387	16387	19487	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	16940	-0-	13940	30327	16940	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	15168	-0-	12068	42395	15168	2			N	-0-					-0-
11	54916	X	12521	-0-	-42395	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
01	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6920 - 8930

08	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
09	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
10	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
11	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
12	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
01	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6800 - 8468

08	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
09	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
10	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
11	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
12	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
01	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6840 - 8238

08	6231	X	5994	-0-	-237	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5769	-0-	-261	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5556	-0-	-613	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5918	-0-	-22	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5835	-0-	-210	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5711	-0-	-272	-0-	5711	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

08	3968	X	3894	-0-	-74	-0-	149	1	3745	2	Y	-0-					-0-
09	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	147	1	3749	2	Y	-0-					-0-
10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	176	1	4647	2	Y	-0-					-0-
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	164	1	4630	2	Y	-0-					-0-
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	156	1	4320	2	Y	-0-					-0-
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	142	1	4867	2	Y	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6869 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
10	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
12	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
01	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6750 - 8930

08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1012	-0-	-476	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1285	-0-	-296	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
01	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	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 #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1654	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	1356	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1643	N	1306	-0-	-337	-0-	1304	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1590	N	992	-0-	-598	-0-	985	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1888	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1777	2	4	9	Y	4	6	1			1

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3688	-0-	688	688	3688	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3949	-0-	849	1537	3949	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3058	-0-	58	1595	3058	2			N	-0-					-0-
12	2556	X	961	-0-	-1595	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	2	-0-	-2137	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	210	-0-	-596	-0-	208	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	2	2	1			1
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	2	2	1			1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	6	6	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			3
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3	5	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	2107	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2386	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	1410	X	1096	-0-	-314	-0-	1093	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1457	X	966	-0-	-491	-0-	963	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	1410	X	1238	-0-	-172	-0-	1229	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	1457	X	537	-0-	-920	-0-	533	2	4	9	Y	4	3	1			3
01	1457	X	954	-0-	-503	-0-	948	2	6	9	Y	5	7	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2133	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1676	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	2139	N	1451	-0-	-688	-0-	1448	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	2070	N	1587	-0-	-483	-0-	1578	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	1527	2	6	9	Y	5	3	1			4
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1593	2	6	9	Y	5	8	1			1

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/31/2025 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7313 - 10639

08	25018	X	25018	-0-	-0-	-0-	25018	2			N	-0-					-0-
09	22474	X	22474	-0-	-0-	-0-	22474	2			N	-0-					-0-
10	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	21510	2			N	-0-					-0-
11	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	19397	2			N	-0-					-0-
12	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	19115	2			N	-0-					-0-
01	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	14427	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 04/07/2025 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6771 - 8678

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	744	X	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
12	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
01	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2879	-0-	-91	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2936	-0-	-133	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7300 - 8588

08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
12	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
01	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	577	1	2881	2	N	-0-					-0-
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	598	1	3209	2	N	-0-					-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	603	1	3251	2	N	-0-					-0-
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	613	1	2748	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	2427	-0-	-239	-0-	537	1	1890	2	N	-0-					-0-
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	574	1	2180	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	1933	-0-	-1136	-0-	267	1	1666	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2785	-0-	-185	-0-	258	1	2527	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2972	-0-	-97	-0-	267	1	2705	2	N	-0-					-0-
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	258	1	2969	2	N	-0-					-0-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	267	1	3004	2	N	-0-					-0-
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	206	1	3263	2	N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7272 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	388	1	2773	2	N	-0-					-0-
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	375	1	2447	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	388	1	2836	2	N	-0-					-0-
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	388	1	2418	2	N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

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

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3108	-0-	-54	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3193	-0-	-31	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3167	-0-	-57	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
09	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6040	-0-	-222	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5761	-0-	-299	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5972	-0-	-290	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5941	-0-	-321	-0-	5941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	955	-0-	-843	-0-	353	1	602	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	342	-0-	-1068	-0-	342	1			N	-0-					-0-
10	1364	N	943	-0-	-421	-0-	353	1	590	2	N	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	342	1	697	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3124	-0-	24	24	353	1	2771	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4234	-0-	1134	1158	353	1	3881	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3788	-0-	-262	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3665	-0-	-520	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3565	-0-	-485	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3476	-0-	-647	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3402	-0-	-597	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

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
08	11749	X	11127	-0-	-622	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	10858	-0-	-332	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10799	-0-	-609	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	9991	-0-	-869	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10342	-0-	-880	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	9731	-0-	-1491	-0-	9731	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
08	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
09	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
10	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
11	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
12	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3844	X	3731	-0-	-113	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3389	-0-	-455	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3197	-0-	-523	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3250	-0-	-594	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3044	-0-	-676	-0-	3044	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
08	4774	X	4544	-0-	-230	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4338	-0-	-252	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4348	-0-	-395	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4167	-0-	-333	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4437	-0-	-120	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3735	-0-	-822	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 08/14/2025 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7282 - 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
08	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
09	23940	X	23940	-0-	-0-	-0-	23940	2			N	-0-					-0-
10	20313	X	20313	-0-	-0-	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
11	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	2			N	-0-					-0-
12	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
01	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	14965	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
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7395 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33825	X	33825	-0-	-0-	-0-	33825	2			N	-0-					-0-
09	27401	X	27401	-0-	-0-	-0-	27401	2			N	-0-					-0-
10	25375	X	25375	-0-	-0-	-0-	25375	2			N	-0-					-0-
11	23016	X	23016	-0-	-0-	-0-	23016	2			N	-0-					-0-
12	22274	X	22274	-0-	-0-	-0-	22274	2			N	-0-					-0-
01	19526	X	19526	-0-	-0-	-0-	19526	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5371	-0-	-178	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5057	-0-	-253	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5219	-0-	-268	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5051	-0-	-259	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4967	-0-	-396	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4679	-0-	-684	-0-	4679	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	2489	-0-	-2812	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	1703	-0-	-3427	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	1911	-0-	-2956	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	9862	-0-	-306	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9558	-0-	-282	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9863	-0-	-181	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9614	-0-	-106	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9586	-0-	-303	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9742	-0-	-147	-0-	9742	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	2013	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1980	N	1572	-0-	-408	-0-	1570	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	2077	N	1680	-0-	-397	-0-	1679	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1950	N	1677	-0-	-273	-0-	1674	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1612	N	1116	-0-	-496	-0-	1114	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1870	2	2	9	Y	2	3	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8339	X	7836	-0-	-503	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7902	-0-	-78	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7875	-0-	-278	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6334	-0-	-1256	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7782	-0-	-371	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7343	-0-	-810	-0-	7343	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7375 - 9187

08	29374	X	29374	-0-	-0-	-0-	29374	2			N	-0-					-0-
09	25334	X	25334	-0-	-0-	-0-	25334	2			N	-0-					-0-
10	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	23988	2			N	-0-					-0-
11	28161	X	28161	-0-	-0-	-0-	28161	2			N	-0-					-0-
12	27127	X	27127	-0-	-0-	-0-	27127	2			N	-0-					-0-
01	22711	X	22711	-0-	-0-	-0-	22711	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

08	2263	N	1610	-0-	-653	-0-	388	1	1222	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	1692	-0-	-528	-0-	375	1	1317	2	N	-0-					-0-
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	388	1	2361	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3162	-0-	162	162	375	1	2787	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3277	-0-	177	339	388	1	2889	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3220	-0-	120	459	388	1	2832	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

08	5053	X	4619	-0-	-434	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4519	-0-	-371	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4682	-0-	-309	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4579	-0-	-131	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4211	-0-	-470	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4241	-0-	-440	-0-	4241	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

08	7409	X	7150	-0-	-259	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6856	-0-	-224	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	7179	-0-	-13	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
11	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	7185	-0-	-7	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	7177	-0-	-15	-0-	7177	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
09	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
10	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
11	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
12	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
01	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	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 #: 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	7223	X	6493	-0-	-730	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6856	-0-	-74	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6783	-0-	-316	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6727	-0-	-143	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6895	-0-	-204	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6815	-0-	-284	-0-	6815	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

08	3348	X	2767	-0-	-581	-0-	273	1	2494	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3065	-0-	-175	-0-	246	1	2819	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	264	1	2901	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	272	1	2655	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	3105	-0-	-57	-0-	241	1	2864	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2474	-0-	-688	-0-	232	1	2242	2	N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

08	6944	X	6708	-0-	-236	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6362	-0-	-358	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6663	-0-	-250	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6457	-0-	-233	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6455	-0-	-365	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6580	-0-	-116	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 07/09/2025 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7977 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42384	X	42384	-0-	-0-	-0-	42384	2	N	-0-					-0-
09	34183	X	34183	-0-	-0-	-0-	34183	2	N	-0-					-0-
10	30774	X	30774	-0-	-0-	-0-	30774	2	N	-0-					-0-
11	26764	X	26764	-0-	-0-	-0-	26764	2	N	-0-					-0-
12	25372	X	25372	-0-	-0-	-0-	25372	2	N	-0-					-0-
01	20728	X	20728	-0-	-0-	-0-	20728	2	N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	253	1	1153	2	N	-0-			-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	258	1	1708	2	N	-0-			-0-
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	267	1	2096	2	N	-0-			-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	258	1	1601	2	N	-0-			-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	267	1	1668	2	N	-0-			-0-
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	267	1	1738	2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

08	3348	X	2242	-0-	-1106	-0-	2238	2	4	9	Y	4	4	1	2
09	3240	X	3024	-0-	-216	-0-	3020	2	4	9	Y	4	4	1	2
10	3286	X	3064	-0-	-222	-0-	3061	2	3	9	Y	3	3	1	2
11	3180	X	2521	-0-	-659	-0-	2509	2	12	9	Y	11	11	1	2
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3462	2	8	9	Y	7	4	1	5
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3460	2	9	9	Y	8	11	1	2

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7444 - 9422

08	3100	N	14269	-0-	11169	11169	14269	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	13508	-0-	10508	21677	13508	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	11716	-0-	8616	30293	11716	2			N	-0-			-0-
11	40137	X	9844	-0-	-30293	-0-	9844	2			N	-0-			-0-
12	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-			-0-
01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-			-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

08	4495	X	3899	-0-	-596	-0-	3899	2			N	-0-			-0-
09	4290	X	3804	-0-	-486	-0-	3804	2			N	-0-			-0-
10	4185	X	3771	-0-	-414	-0-	3771	2			N	-0-			-0-
11	3780	X	3616	-0-	-164	-0-	3616	2			N	-0-			-0-
12	3937	X	3748	-0-	-189	-0-	3748	2			N	-0-			-0-
01	3937	X	3773	-0-	-164	-0-	3773	2			N	-0-			-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

08	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	180	1	2629	2	N	-0-			-0-
09	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	190	1	2523	2	N	-0-			-0-
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	213	1	2654	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	2620	-0-	-110	-0-	159	1	2461	2	N	-0-			-0-
12	2790	N	2350	-0-	-440	-0-	175	1	2175	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3567	-0-	467	467	220	1	3347	2	N	-0-			-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

08	1767	N	1564	-0-	-203	-0-	1564	2			N	-0-			-0-
09	1710	N	1333	-0-	-377	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3086	-0-	-727	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3106	-0-	-524	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3121	-0-	-537	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3140	-0-	-400	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3109	-0-	-518	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3010	-0-	-214	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

08	1147	N	772	-0-	-375	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	661	-0-	-362	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	961	N	500	-0-	-461	-0-	500	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1767	X	1504	-0-	-263	-0-	633	1	871	2	N	-0-					-0-
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	493	1	2079	2	N	-0-					-0-
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	513	1	2576	2	N	-0-					-0-
11	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	521	1	1535	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3466	-0-	366	366	435	1	3031	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2238	-0-	-552	-0-	508	1	1730	2	N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1380	-0-	-360	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	782	-0-	-675	-0-	782	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

08	9176	X	4804	-0-	-4372	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8864	-0-	-16	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
10	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
11	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8995	-0-	-150	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8829	-0-	-316	-0-	8829	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	1906	-0-	-977	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1409	-0-	-1381	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2145	-0-	-738	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2422	-0-	-461	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4755	2	17	9	Y	15	22	1			10
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			Y	-0-					10
10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2618	2	24	9	Y	22	16	1			16
11	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2122	2	21	9	Y	19	21	1			14
12	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2252	2	11	9	Y	10	16	1			8
01	2108	X	1807	-0-	-301	-0-	1787	2	20	9	Y	18	12	1			14

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

08	2263	N	1492	-0-	-771	-0-	206	1	1286	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1588	-0-	-302	-0-	318	1	1270	2	N	-0-					-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	326	1	1459	2	N	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	290	1	1225	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	403	1	1038	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	331	1	1221	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

08	2108	N	1395	-0-	-713	-0-	1394	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1568	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1767	N	1325	-0-	-442	-0-	1323	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1350	N	1120	-0-	-230	-0-	1112	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1612	N	553	-0-	-1059	-0-	549	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	1333	N	392	-0-	-941	-0-	386	2	6	9	Y	5	7	1			1

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

08	2108	X	1819	-0-	-289	-0-	1817	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	2190	X	1327	-0-	-863	-0-	1323	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	2263	X	1412	-0-	-851	-0-	1410	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	2190	X	901	-0-	-1289	-0-	892	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	1364	N	438	-0-	-926	-0-	432	2	6	9	Y	5	3	1			4
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1499	2	6	9	Y	5	8	1			1

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

08	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7476	-0-	-744	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7469	-0-	-1025	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7139	-0-	-1081	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	6938	-0-	-1060	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6782	-0-	-937	-0-	6782	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 #: 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
08	2990	N	2925	-0-	-65	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
10	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
12	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
01	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 05/23/2023 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

08	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					107
09	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					107
10	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					107
11	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					107
12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					107
01	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	405	1	1781	2	N	-0-					-0-
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	422	1	1874	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	359	1	1778	2	N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	296	1	1852	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	1679	-0-	-708	-0-	303	1	1376	2	N	-0-					-0-
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	590	1	1592	2	N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-	10	1			-0-
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1972	2	8	9	Y	7	2	1			5
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2015	2	17	9	Y	15	9	1			11
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2380	2	14	9	Y	13	14	1			10
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2368	2	20	9	Y	18	15	1			13

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2968	-0-	-362	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2392	-0-	-1049	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1111	-0-	-2219	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3059	-0-	-382	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	1599	-0-	-1780	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	388	1	3772	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3900	-0-	-150	-0-	375	1	3525	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3428	-0-	-819	-0-	388	1	3040	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3007	-0-	-1103	-0-	375	1	2632	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3813	-0-	-434	-0-	388	1	3425	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3461	-0-	-693	-0-	369	1	3092	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	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
08	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
09	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
10	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
11	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
12	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
01	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	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
08	5952	X	5086	-0-	-866	-0-	267	1	4819	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5042	-0-	-718	-0-	241	1	4801	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4985	-0-	-161	-0-	288	1	4697	2	N	-0-					-0-
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	364	1	4785	2	N	-0-					-0-
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	383	1	5706	2	N	-0-					-0-
01	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	403	1	5901	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
08	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1657	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1674	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1984	N	1622	-0-	-362	-0-	1620	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	7	7	1			1
12	1736	N	1406	-0-	-330	-0-	1402	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1858	2	6	9	Y	5	7	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	267	1	5429	2	N	-0-					-0-
09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	258	1	4103	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	4439	-0-	-1296	-0-	267	1	4172	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4017	-0-	-1533	-0-	258	1	3759	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	4226	-0-	-1509	-0-	267	1	3959	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	3616	-0-	-2088	-0-	206	1	3410	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
08	2697	X	884	-0-	-1813	-0-	279	1	605	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2415	-0-	-195	-0-	306	1	2109	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2194	-0-	-503	-0-	353	1	1841	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1581	-0-	-1029	-0-	342	1	1239	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	475	-0-	-2036	-0-	34	1	441	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	1039	-0-	-1472	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

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
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
09	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2476	-0-	-194	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2541	-0-	-218	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	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
08	2108	N	1859	-0-	-249	-0-	1847	2	12	9	Y	11	12	1			7
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					7
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2364	2	22	9	Y	20	13	1			14
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2720	2	13	9	Y	12	17	1			9
12	2480	N	1074	-0-	-1406	-0-	1067	2	7	9	Y	6	10	1			5
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2451	2	25	9	Y	23	11	1			17

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
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1822	2	11	9	Y	10	9	1			6
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					6
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	2	14	9	Y	13	10	1			9
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1552	2	9	9	Y	8	11	1			6
12	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1597	2	10	9	Y	9	8	1			7
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1815	2	10	9	Y	9	9	1			7

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
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2837	2	17	9	Y	15	10	1			10
09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					10
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3075	2	20	9	Y	18	15	1			13
11	2760	X	2389	-0-	-371	-0-	2375	2	14	9	Y	13	16	1			10
12	2883	N	2262	-0-	-621	-0-	2262	2			Y	-0-	10	1			-0-
01	2914	N	1485	-0-	-1429	-0-	1467	2	18	9	Y	16	4	1			12

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
08	2790	N	2721	-0-	-69	-0-	2704	2	17	9	Y	15	12	1			10
09	2430	N	2429	-0-	-1	-0-	2429	2			Y	-0-					10
10	2449	N	2230	-0-	-219	-0-	2218	2	12	9	Y	11	13	1			8
11	2640	N	2085	-0-	-555	-0-	2076	2	9	9	Y	8	10	1			6
12	2511	N	2186	-0-	-325	-0-	2173	2	13	9	Y	12	9	1			9
01	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2193	2	14	9	Y	13	12	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
08	6014	X	5383	-0-	-631	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5242	-0-	-578	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	3114	-0-	-2776	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
12	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
01	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	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
08	2108	X	1498	-0-	-610	-0-	1496	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	1860	X	1333	-0-	-527	-0-	1329	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	1922	X	1624	-0-	-298	-0-	1621	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	1830	X	1479	-0-	-351	-0-	1468	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1422	2	6	9	Y	5	3	1			4
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1998	2	9	9	Y	8	10	1			2

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
08	3348	X	2641	-0-	-707	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2641	-0-	-599	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2604	-0-	-837	-0-	2604	2			N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 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
08	7936	X	7473	-0-	-463	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7306	-0-	-254	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7585	-0-	-227	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7080	-0-	-480	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7284	-0-	-404	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7418	-0-	-177	-0-	7418	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2283	-0-	-631	-0-	422	1	1861	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	1894	-0-	-926	-0-	408	1	1486	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	707	-0-	-2207	-0-	396	1	311	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	1724	-0-	-496	-0-	379	1	1345	2	N	-0-					-0-
12	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	422	1	2386	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	2134	-0-	-160	-0-	422	1	1712	2	N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 6874 - 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
08	8060	X	7154	-0-	-906	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6136	-0-	-1664	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	531	-0-	-7529	-0-	26	1	505	2	N	-0-					-0-
11	19896	X	19896	-0-	-0-	-0-	29	1	19867	2	N	-0-					-0-
12	17996	X	17996	-0-	-0-	-0-	17996	2			N	-0-					-0-
01	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	15552	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2207	-0-	-583	-0-	2204	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	2700	X	2485	-0-	-215	-0-	2482	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2680	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	2550	X	2324	-0-	-226	-0-	2313	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	2635	X	1349	-0-	-1286	-0-	1342	2	7	9	Y	6	3	1			5
01	2697	N	2415	-0-	-282	-0-	2407	2	8	9	Y	7	10	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3315	-0-	-15	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3375	-0-	-66	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3140	-0-	-301	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

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

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
08	5239	X	4768	-0-	-471	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4795	-0-	-275	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4762	-0-	-291	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4514	-0-	-376	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4651	-0-	-309	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4064	-0-	-896	-0-	4064	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
08	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
09	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1382	-0-	-230	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
01	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4619	X	3879	-0-	-740	-0-	3873	2	6	9	Y	5	7	1			3
09	4230	X	3476	-0-	-754	-0-	3467	2	9	9	Y	8	7	1			4
10	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	3643	2	8	9	Y	7	7	1			4
11	3750	X	3606	-0-	-144	-0-	3582	2	24	9	Y	22	22	1			4
12	3875	X	2746	-0-	-1129	-0-	2732	2	14	9	Y	13	7	1			10
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3883	2	17	9	Y	15	21	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
08	4216	X	3577	-0-	-639	-0-	3574	2	3	9	Y	3	4	1			2
09	4080	X	3060	-0-	-1020	-0-	3053	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	3782	X	2520	-0-	-1262	-0-	2516	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	14	14	1			3
12	3565	X	2913	-0-	-652	-0-	2904	2	9	9	Y	8	5	1			6
01	3565	X	3157	-0-	-408	-0-	3146	2	11	9	Y	10	14	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
08	3069	X	1948	-0-	-1121	-0-	896	1	1052	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2757	-0-	-213	-0-	849	1	1908	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2554	-0-	-515	-0-	863	1	1691	2	N	-0-					-0-
11	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	965	1	3982	2	N	-0-					-0-
12	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	983	1	6223	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2765	-0-	-87	-0-	784	1	1981	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
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	218	1	2673	2	N	-0-					-0-
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	187	1	2362	2	N	-0-					-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	228	1	1990	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3297	-0-	297	297	205	1	3092	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4290	-0-	1190	1487	235	1	4055	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2124	-0-	-976	511	277	1	1847	2	N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12535	2	117	9	N	106	135	1			-0-
09	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
10	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
11	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
12	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
01	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	12187	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
08	5952	X	5838	-0-	-114	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5575	-0-	-95	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	2261	-0-	-3598	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
11	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
12	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5471	-0-	-357	-0-	5471	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
08	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
09	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
10	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
11	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	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
08	2914	N	2431	-0-	-483	-0-	5	1	2426	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2487	-0-	-213	-0-	2	1	2485	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3574	-0-	474	474	3574	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3431	-0-	431	905	3431	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3557	-0-	457	1362	3557	2			N	-0-					-0-
01	5038	X	3676	-0-	-1362	-0-	3	1	3673	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
08	3193	X	2636	-0-	-557	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2792	-0-	-238	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2065	-0-	-605	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2480	-0-	-403	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2779	-0-	-71	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2740	-0-	-200	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2756	-0-	-282	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2048	-0-	-835	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

08	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3418	-0-	-2	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3468	-0-	-66	-0-	3468	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

08	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	558	1	3855	2	Y	-0-					-0-
09	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	540	1	3679	2	Y	147	131	1			16
							162	9									
10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	558	1	3954	2	Y	3	19	1			-0-
							3	9									
11	4350	X	491	-0-	-3859	-0-	491	1			Y	-0-					-0-
12	4526	X	3677	-0-	-849	-0-	558	1	3119	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	3031	-0-	-1495	-0-	486	1	2545	2	Y	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2085	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2676	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2932	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	2010	N	544	-0-	-1466	-0-	538	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2759	N	546	-0-	-2213	-0-	543	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	2759	N	854	-0-	-1905	-0-	850	2	4	9	Y	4	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
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	236	1	3703	2	N	-0-					-0-
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	218	1	3641	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3809	-0-	-345	-0-	230	1	3579	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3597	-0-	-423	-0-	229	1	3368	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	4089	-0-	-65	-0-	306	1	3783	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3684	-0-	-315	-0-	318	1	3366	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
08	7440	X	6047	-0-	-1393	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6484	-0-	-716	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6747	-0-	-569	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6549	-0-	-531	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6502	-0-	-752	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6112	-0-	-646	-0-	6112	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
08	3813	X	3284	-0-	-529	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
09	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3541	-0-	-458	-0-	3541	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
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
09	6150	X	7	-0-	-6143	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	3180	-0-	-3113	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
12	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
01	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	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
08	1922	N	1256	-0-	-666	-0-	1254	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1590	N	869	-0-	-721	-0-	867	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1705	N	1093	-0-	-612	-0-	1091	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1230	N	997	-0-	-233	-0-	991	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	1085	N	259	-0-	-826	-0-	255	2	4	9	Y	4	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 #: 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
08	3095	X	2811	-0-	-284	-0-	2809	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	2310	X	2291	-0-	-19	-0-	2287	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	2387	X	2010	-0-	-377	-0-	2007	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2348	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	2387	X	2264	-0-	-123	-0-	2258	2	6	9	Y	5	3	1			4
01	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2486	2	8	9	Y	7	9	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
08	3875	X	3738	-0-	-137	-0-	3735	2	3	9	Y	3	4	1			2
09	3750	X	3271	-0-	-479	-0-	3265	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	3875	X	2989	-0-	-886	-0-	2985	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	3720	X	3090	-0-	-630	-0-	3076	2	14	9	Y	13	13	1			3
12	3751	X	3088	-0-	-663	-0-	3080	2	8	9	Y	7	4	1			6
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4283	2	10	9	Y	9	13	1			2

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
08	1209	N	819	-0-	-390	-0-	818	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1230	N	482	-0-	-748	-0-	481	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	1023	N	885	-0-	-138	-0-	884	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	780	N	588	-0-	-192	-0-	584	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	444	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	899	N	574	-0-	-325	-0-	571	2	3	9	Y	3	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-			46
09	1680	N	1060	-0-	-620	-0-	1060	2	N	-0-			46
10	1240	N	465	-0-	-775	-0-	465	2	N	-0-			46
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-			46
12	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2	N	-0-			46
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6857	-0-	-211	-0-	6857	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	6639	-0-	-201	-0-	6639	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	6615	-0-	-453	-0-	6615	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	6333	-0-	-507	-0-	6333	2	N	-0-			-0-
12	6944	X	6837	-0-	-107	-0-	6837	2	N	-0-			-0-
01	6851	X	6815	-0-	-36	-0-	6815	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
08	6355	X	5984	-0-	-371	-0-	372	1	5612	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	6318	-0-	-12	-0-	198	1	6120	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6041	-0-	-500	-0-	264	1	5777	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5480	-0-	-850	-0-	336	1	5144	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5475	-0-	-1066	-0-	372	1	5103	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	4766	-0-	-1775	-0-	372	1	4394	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3043	-0-	-336	-0-	3043	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	3013	-0-	-77	-0-	3013	2	N	-0-			-0-
10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2	N	-0-			-0-
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2	N	-0-			-0-
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	3189	-0-	-4	-0-	3189	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
08	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	907	1	1920	2	N	-0-					-0-
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	806	1	2767	2	N	-0-					-0-
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	729	1	3184	2	N	-0-					-0-
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	904	1	2722	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	984	1	2402	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3122	-0-	-784	-0-	773	1	2349	2	N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

08	2201	N	1985	-0-	-216	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1871	-0-	-169	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	558	1	4335	2	N	-0-					-0-
09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	540	1	4139	2	N	-0-					-0-
10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	558	1	4178	2	N	-0-					-0-
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	540	1	2932	2	N	-0-					-0-
12	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	558	1	4284	2	N	-0-					-0-
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	558	1	3960	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

08	5394	X	5197	-0-	-197	-0-	5194	2	3	9	Y	3	4	1			2
09	6240	X	5550	-0-	-690	-0-	5546	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	6448	X	5429	-0-	-1019	-0-	5425	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	6240	X	5004	-0-	-1236	-0-	4991	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	5735	X	5357	-0-	-378	-0-	5348	2	9	9	Y	8	4	1			6
01	5735	X	5320	-0-	-415	-0-	5311	2	9	9	Y	8	12	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

08	3627	X	3030	-0-	-597	-0-	3028	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	3240	X	3151	-0-	-89	-0-	3147	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	3348	X	3086	-0-	-262	-0-	3083	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	3240	X	2877	-0-	-363	-0-	2867	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	3255	X	2783	-0-	-472	-0-	2777	2	6	9	Y	5	3	1			4
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3547	2	8	9	Y	7	9	1			2

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

08	2325	X	1307	-0-	-1018	-0-	1306	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1697	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1736	X	1493	-0-	-243	-0-	1490	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	1650	X	1254	-0-	-396	-0-	1245	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	1561	2	6	9	Y	5	3	1			4
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2383	2	4	9	Y	4	7	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3444	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	3270	X	3119	-0-	-151	-0-	3115	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	3410	X	3367	-0-	-43	-0-	3364	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	3330	X	2974	-0-	-356	-0-	2962	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	3280	2	8	9	Y	7	4	1			5
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3441	2	9	9	Y	8	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
08	4030	X	3324	-0-	-706	-0-	3320	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4090	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3951	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3582	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	4247	X	3593	-0-	-654	-0-	3583	2	10	9	Y	9	5	1			7
01	4247	X	1981	-0-	-2266	-0-	1970	2	11	9	Y	10	14	1			3

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	954	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					3
10	1023	N	486	-0-	-537	-0-	467	2	19	9	Y	17	8	1			12
11	930	N	632	-0-	-298	-0-	626	2	6	9	Y	5	13	1			4
12	961	N	872	-0-	-89	-0-	868	2	4	9	Y	4	5	1			3
01	496	N	211	-0-	-285	-0-	204	2	7	9	Y	6	5	1			4

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7058 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	2495	2	15	9	Y	14	13	1			9
09	2730	N	2568	-0-	-162	-0-	2568	2			Y	-0-					9
10	2573	N	2450	-0-	-123	-0-	2435	2	15	9	Y	14	13	1			10
11	2430	N	2305	-0-	-125	-0-	2291	2	14	9	Y	13	13	1			10
12	2666	N	2456	-0-	-210	-0-	2443	2	13	9	Y	12	13	1			9
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2637	2	20	9	Y	18	14	1			13

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4593	-0-	-305	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4114	-0-	-326	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	3197	-0-	-1794	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4215	-0-	-615	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4311	-0-	-680	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4055	-0-	-533	-0-	4055	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	376	1	1981	2	N	-0-					-0-
09	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	363	1	1392	2	N	-0-					-0-
10	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	393	1	1250	2	N	-0-					-0-
11	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	384	1	1289	2	N	-0-					-0-
12	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	403	1	2003	2	N	-0-					-0-
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	376	1	1702	2	N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					55
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					55
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					55
11	3120	X	3027	-0-	-93	-0-	3027	2			N	-0-					55
12	3286	X	3019	-0-	-267	-0-	3019	2			N	-0-					55
01	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	3018	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 05/16/2023 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	974	2	14	9	Y	13	9	1			8
09	1290	N	635	-0-	-655	-0-	635	2			Y	-0-					8
10	1209	N	444	-0-	-765	-0-	444	2			Y	-0-	8	1			-0-
11	960	N	677	-0-	-283	-0-	666	2	11	9	Y	10	2	1			8
12	651	N	324	-0-	-327	-0-	313	2	11	9	Y	10	10	1			8
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-	8	1			-0-

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

08	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2084	2			Y	-0-					8
09	2040	N	1873	-0-	-167	-0-	1873	2			Y	-0-					8
10	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	1912	2			Y	-0-					8
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					8
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					8
01	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1725	2			Y	-0-					8

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

08	4929	X	4608	-0-	-321	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4470	-0-	-180	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4493	-0-	-312	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4323	-0-	-237	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4349	-0-	-301	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3967	-0-	-652	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4978	2	6	9	Y	5	7	1			3
09	4980	X	4373	-0-	-607	-0-	4363	2	10	9	Y	9	8	1			4
10	5146	X	4578	-0-	-568	-0-	4569	2	9	9	Y	8	7	1			5
11	4980	X	3837	-0-	-1143	-0-	3812	2	25	9	Y	23	23	1			5
12	4991	X	3477	-0-	-1514	-0-	3462	2	15	9	Y	14	8	1			11
01	4991	X	4185	-0-	-806	-0-	4168	2	17	9	Y	15	22	1			4

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	899	N	744	-0-	-155	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

08	2511	X	1144	-0-	-1367	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

08	4216	X	3956	-0-	-260	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3815	-0-	-265	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4013	-0-	-79	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3678	-0-	-282	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3773	-0-	-288	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3497	-0-	-502	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
08	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3137	-0-	-553	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3669	-0-	-144	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3484	-0-	-206	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3536	-0-	-277	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3285	-0-	-404	-0-	3285	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

08	1736	N	1084	-0-	-652	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	140	-0-	-1510	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	151	-0-	-2081	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	703	-0-	-347	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

08	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2107	-0-	-743	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2418	-0-	-527	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3112	-0-	12	12	3112	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3186	-0-	86	98	3186	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	89	1	817	2	N	-0-					-0-
09	919	X	919	-0-	-0-	-0-	68	1	851	2	N	-0-					-0-
10	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	158	1	2207	2	N	-0-					-0-
11	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	157	1	1962	2	N	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	161	1	1860	2	N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	149	1	843	2	N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

08	4371	X	4034	-0-	-337	-0-	1446	1	2588	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	1273	1	7577	2	N	-0-					-0-
10	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	1321	1	5021	2	N	-0-					-0-
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	1238	1	4496	2	N	-0-					-0-
12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	1262	1	5106	2	N	-0-					-0-
01	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	1274	1	3774	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2860	-0-	-333	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2752	-0-	-218	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2826	-0-	-24	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2917	-0-	-28	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2748	-0-	-228	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6576	-0-	-114	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6807	-0-	-106	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
01	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	226	-0-	-2347	-0-	225	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	2490	X	2059	-0-	-431	-0-	2057	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2573	X	1269	-0-	-1304	-0-	1267	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1830	X	1825	-0-	-5	-0-	1817	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2139	N	1715	-0-	-424	-0-	1711	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1661	2	6	9	Y	5	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3100	N	4263	-0-	1163	1163	557	1	3706	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3999	-0-	999	2162	539	1	3460	2	Y	-0-					-0-
10	5211	X	3049	-0-	-2162	-0-	557	1	2492	2	Y	-0-					-0-
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	539	1	2867	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	1342	-0-	-1758	-0-	287	1	1055	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2413	-0-	-687	-0-	504	1	1909	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
08	3069	X	2318	-0-	-751	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2317	-0-	-653	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2323	-0-	-746	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2161	-0-	-689	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2179	-0-	-208	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	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
08	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
09	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
10	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5705	-0-	-475	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6158	-0-	-228	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5537	-0-	-849	-0-	5537	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 #: 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
08	2976	X	2771	-0-	-205	-0-	2771	2			N	-0-					17
09	2880	X	2717	-0-	-163	-0-	2717	2			N	-0-					17
10	2976	X	2655	-0-	-321	-0-	2655	2			N	-0-					17
11	2790	X	2540	-0-	-250	-0-	2540	2			N	-0-					17
12	2821	N	2655	-0-	-166	-0-	2655	2			N	-0-					17
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	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
08	5735	X	4940	-0-	-795	-0-	338	1	4602	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5050	-0-	-140	-0-	375	1	4675	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5285	-0-	-202	-0-	388	1	4897	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	5126	-0-	-184	-0-	375	1	4751	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5342	-0-	-145	-0-	388	1	4954	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	5167	-0-	-103	-0-	388	1	4779	2	N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	145 32	1 9	4569	2	Y	29	70	1			13
09	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	136	1	5374	2	Y	-0-					13
10	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	117	1	5614	2	Y	-0-					13
11	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	227	1	5819	2	Y	-0-					13
12	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	122	1	6604	2	Y	-0-					13
01	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	116	1	6974	2	Y	-0-					13

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

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

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

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

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	390	N	12	-0-	-378	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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

08	4805	X	3709	-0-	-1096	-0-	228	1	3481	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	2704	-0-	-1946	-0-	303	1	2401	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	3259	-0-	-1546	-0-	317	1	2942	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3283	-0-	-887	-0-	252	1	3031	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3341	-0-	-534	-0-	237	1	3104	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	282	1	3242	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	290	1	2406	2	Y	-0-					13
09	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	265	1	1764	2	Y	-0-					13
10	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	255	1	1616	2	Y	-0-					13
11	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	290	1	1019	2	Y	6	2	1			17
							7	9									
12	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	304	1	1070	2	Y	-0-	4	1			13
01	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	175	1	1523	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

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
08	3596	X	3404	-0-	-192	-0-	3404	2	N	-0-			-0-
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2	N	-0-			-0-
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2	N	-0-			-0-
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	3415	-0-	-584	-0-	3415	2	N	-0-			-0-
01	3999	X	2960	-0-	-1039	-0-	2960	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2	N	-0-			-0-
09	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2	N	-0-			-0-
10	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2	N	-0-			-0-
11	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2	N	-0-			-0-
12	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2	N	-0-			-0-
01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4285	-0-	-1016	-0-	4282	2 3 9	Y	3	4 1		2
09	5130	X	4358	-0-	-772	-0-	4354	2 4 9	Y	4	4 1		2
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5082	2 6 9	Y	5	4 1		3
11	4740	X	4106	-0-	-634	-0-	4092	2 14 9	Y	13	13 1		3
12	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5349	2 8 9	Y	7	4 1		6
01	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5901	2 9 9	Y	8	12 1		2

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	1983	-0-	-2512	-0-	157	1 1826 2	N	-0-			-0-
09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	301	1 5391 2	N	-0-			-0-
10	4495	X	4000	-0-	-495	-0-	576	1 3424 2	N	-0-			-0-
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	570	1 3451 2	N	-0-			-0-
12	4495	X	4015	-0-	-480	-0-	589	1 3426 2	N	-0-			-0-
01	4495	X	3641	-0-	-854	-0-	589	1 3052 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4113	-0-	-599	-0-	4113	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	4319	-0-	-241	-0-	4319	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	3987	-0-	-787	-0-	3987	2	N	-0-			-0-
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2	N	-0-			-0-
12	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	4001	-0-	-463	-0-	4001	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5826	-0-	-405	-0-	5826	2	N	-0-			-0-
09	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2	N	-0-			-0-
10	6138	X	5990	-0-	-148	-0-	5990	2	N	-0-			-0-
11	5940	X	5923	-0-	-17	-0-	5923	2	N	-0-			-0-
12	6262	X	6032	-0-	-230	-0-	6032	2	N	-0-			-0-
01	6262	X	5859	-0-	-403	-0-	5859	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
08	2139	N	1931	-0-	-208	-0-	211	1	1720	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	1878	-0-	-162	-0-	173	1	1705	2	N	-0-			-0-
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	185	1	1997	2	N	-0-			-0-
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	166	1	1849	2	N	-0-			-0-
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	161	1	1830	2	N	-0-			-0-
01	2170	N	1742	-0-	-428	-0-	183	1	1559	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
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-			-0-
09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-			-0-
10	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-			-0-
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-			-0-
12	2573	N	2343	-0-	-230	-0-	2343	2			N	-0-			-0-
01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-			-0-
09	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-			-0-
10	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-			-0-
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	1	1	2817	2	Y	-0-			-0-
12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	2	1	3097	2	Y	-0-			-0-
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3	1	3021	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
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-			-0-
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-			-0-
10	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-			-0-
11	4410	X	4384	-0-	-26	-0-	4384	2			N	-0-			-0-
12	4557	X	4524	-0-	-33	-0-	4524	2			N	-0-			-0-
01	4557	X	3943	-0-	-614	-0-	3943	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CARTER WELL #: B 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
08	7192	X	6266	-0-	-926	-0-	376	1	5890	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	5356	-0-	-1154	-0-	340	1	5016	2	N	-0-			-0-
10	6758	X	4551	-0-	-2207	-0-	293	1	4258	2	N	-0-			-0-
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	310	1	3813	2	N	-0-			-0-
12	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	254	1	2623	2	N	-0-			-0-
01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	277	1	2156	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
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-			-0-
09	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-			-0-
10	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-			-0-
11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-			-0-
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	23	1	3969	2	N	-0-			-0-
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	353	1	3736	2	N	-0-			-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	4154	X	3571	-0-	-583	-0-	3571	2			N	-0-			-0-
09	4020	X	3873	-0-	-147	-0-	3873	2			N	-0-			-0-
10	4154	X	3961	-0-	-193	-0-	3961	2			N	-0-			-0-
11	3840	X	3771	-0-	-69	-0-	3771	2			N	-0-			-0-
12	3999	X	3500	-0-	-499	-0-	3500	2			N	-0-			-0-
01	3999	X	3219	-0-	-780	-0-	3219	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	3596	X	1007	-0-	-2589	-0-	232	1	775	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3641	-0-	-49	-0-	312	1	3329	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	2907	-0-	-906	-0-	323	1	2584	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	3588	-0-	-102	-0-	234	1	3354	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	2549	-0-	-1202	-0-	279	1	2270	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3057	-0-	-694	-0-	323	1	2734	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	502	1	2851	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	524	1	2951	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	1581	-0-	-2263	-0-	551	1	1030	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	1867	-0-	-1853	-0-	462	1	1405	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	1245	-0-	-2351	-0-	599	1	646	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	1904	-0-	-1692	-0-	311	1	1593	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

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

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2030	-0-	-946	-0-	267	1	1763	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	1639	-0-	-1241	-0-	252	1	1387	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2269	-0-	-490	-0-	167	1	2102	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2044	-0-	-536	-0-	176	1	1868	2	N	-0-					-0-
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	167	1	1977	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3822	-0-	722	722	126	1	3696	2	N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	179	1	2764	2	N	-0-					-0-
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	212	1	3725	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	211	1	2610	2	N	-0-					-0-
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	286	1	1575	2	N	-0-					-0-
12	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	327	1	1631	2	N	-0-					-0-
01	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	335	1	1769	2	N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5244	-0-	-491	-0-	5244	2			Y	-0-					4
09	5730	X	5586	-0-	-144	-0-	5440	2	146	9	Y	133	121	1			16
10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			Y	-0-	16	1			-0-
11	5730	X	5681	-0-	-49	-0-	5681	2			Y	-0-					-0-
12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			Y	-0-					-0-
01	6107	X	5860	-0-	-247	-0-	5860	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	147	1	1994	2	N	-0-					-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	122	1	1606	2	N	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	124	1	1266	2	N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	157	1	866	2	N	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	188	1	1411	2	N	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	137	1	1033	2	N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

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

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3518	-0-	-698	-0-	1203	1	2293	2	Y	20	8	1			12
							22	9									
09	4080	X	3605	-0-	-475	-0-	1184	1	2421	2	Y	-0-	12	1			-0-
10	4185	X	3815	-0-	-370	-0-	1223	1	2592	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3052	-0-	-998	-0-	1184	1	1868	2	Y	-0-					-0-
12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	1223	1	3165	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3718	-0-	-95	-0-	916	1	2802	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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	558	1	5320	2	N	3	20	1			35
							3	9									
09	5010	X	4980	-0-	-30	-0-	540	1	4439	2	N	1	30	1			6
							1	9									
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	558	1	4712	2	N	-0-					6
11	5130	X	4362	-0-	-768	-0-	522	1	3840	2	N	-0-					6
12	5301	X	4119	-0-	-1182	-0-	558	1	3561	2	N	-0-					6
01	5301	X	3401	-0-	-1900	-0-	473	1	2928	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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	836	1	5438	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	1085	-0-	-1975	-0-	700	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	716	1	2320	2	Y	-0-					-0-
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	794	1	3416	2	Y	-0-					-0-
12	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	793	1	5740	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	649	1	2334	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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3073	-0-	-368	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3034	-0-	-296	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2827	-0-	-366	-0-	422	1	2405	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	3090	X	2719	-0-	-371	-0-	408	1	2311	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2769	-0-	-362	-0-	422	1	2347	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2549	-0-	-271	-0-	408	1	2141	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2437	-0-	-446	-0-	422	1	2015	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2320	-0-	-501	-0-	357	1	1963	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	1210	1	4857	2	Y	-0-					88
09	5550	X	5419	-0-	-131	-0-	1170	1	4249	2	Y	-0-					88
10	5735	X	5345	-0-	-390	-0-	1223	1	4122	2	Y	-0-					88
11	5550	X	4593	-0-	-957	-0-	1184	1	3409	2	Y	-0-					88
12	5735	X	4472	-0-	-1263	-0-	1223	1	3249	2	Y	-0-					88
01	5735	X	1911	-0-	-3824	-0-	971	1	940	2	Y	-0-					88

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	7			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	3515	2			N	-0-					18
09	3480	X	3367	-0-	-113	-0-	3367	2			N	-0-					18
10	3596	X	3494	-0-	-102	-0-	3494	2			N	-0-					18
11	3420	X	3133	-0-	-287	-0-	3133	2			N	-0-					18
12	3534	X	3346	-0-	-188	-0-	3346	2			N	-0-					18
01	3503	X	3162	-0-	-341	-0-	3162	2			N	-0-					18

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	267	1	3456	2	N	-0-					-0-
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	258	1	3238	2	N	-0-					-0-
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	267	1	3469	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3457	-0-	-143	-0-	258	1	3199	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2272	-0-	-1448	-0-	267	1	2005	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	2541	-0-	-1179	-0-	212	1	2329	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					3
09	2220	N	2210	-0-	-10	-0-	2210	2			Y	-0-					3
10	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	2			Y	-0-					3
11	2280	N	1309	-0-	-971	-0-	1309	2			Y	-0-					3
*12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					3
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					3

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1405	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1432	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1680	N	1465	-0-	-215	-0-	1458	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1488	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	1426	N	703	-0-	-723	-0-	699	2	4	9	Y	4	6	1			1

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3844	X	3343	-0-	-501	-0-	164	1	3179	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	263	-0-	-3457	-0-	263	1			N	-0-					-0-
10	2759	X	68	-0-	-2691	-0-	68	1			N	-0-					-0-
11	3240	X	2071	-0-	-1169	-0-	232	1	1839	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	1610	-0-	-1738	-0-	273	1	1337	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	1276	-0-	-2072	-0-	208	1	1068	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
08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4294	-0-	-566	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4670	-0-	-569	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4989	-0-	-111	-0-	4989	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	4648	-0-	-622	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
01	5270	X	4278	-0-	-992	-0-	4278	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
08	3906	X	3174	-0-	-732	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3267	-0-	-513	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3287	-0-	-619	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2863	-0-	-617	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2473	-0-	-906	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2349	-0-	-1030	-0-	2349	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
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	351	1	1772	2	Y	-0-					97
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	84	1	489	2	Y	-0-					97
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	325	1	1906	2	Y	-0-					97
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	319	1	1584	2	Y	-0-					97
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	325	1	1721	2	Y	-0-					97
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	367	1	1708	2	Y	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

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

08	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

08	1860	N	1231	-0-	-629	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1077	-0-	-513	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	768	-0-	-782	-0-	768	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

08	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

08	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3057	-0-	-63	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3149	-0-	-168	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-					14
09	3960	X	3921	-0-	-39	-0-	3921	2			Y	-0-					14
10	4092	X	3490	-0-	-602	-0-	3490	2			Y	-0-					14
11	3960	X	3305	-0-	-655	-0-	3305	2			Y	-0-					14
12	4092	X	3768	-0-	-324	-0-	3768	2			Y	-0-					14
01	4092	X	3664	-0-	-428	-0-	3664	2			Y	-0-					14

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4805	X	4458	-0-	-347	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4390	-0-	-140	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	2056	-0-	-2625	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4254	-0-	-126	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4380	-0-	-146	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4347	-0-	-179	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

08	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2318	-0-	-82	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	1870	-0-	-579	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	1516	-0-	-854	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1777	-0-	-203	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

08	3813	X	3784	-0-	-29	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3647	-0-	-163	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3545	-0-	-392	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

08	837	N	271	-0-	-566	-0-	271	1			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	1			N	-0-					-0-
12	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	1			N	-0-					-0-
01	837	N	298	-0-	-539	-0-	298	1			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	20	1	2886	2	N	-0-					-0-
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	2	1	3069	2	N	-0-					-0-
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
11	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
08	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	173	1	7143	2	Y	-0-			-0-
09	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	158	1	7316	2	Y	-0-			-0-
10	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	146	1	7482	2	Y	-0-			-0-
11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	124	1	7140	2	Y	-0-			-0-
12	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	123	1	9553	2	Y	-0-			-0-
01	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	15	1	11244	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-			-0-
09	1650	X	1417	-0-	-233	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
10	1705	X	58	-0-	-1647	-0-	58	2			N	-0-			-0-
11	1650	X	7	-0-	-1643	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					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
08	3348	X	3121	-0-	-227	-0-	3121	2			N	-0-			-0-
09	3240	X	2925	-0-	-315	-0-	2925	2			N	-0-			-0-
10	3224	X	3052	-0-	-172	-0-	3052	2			N	-0-			-0-
11	3090	X	3003	-0-	-87	-0-	3003	2			N	-0-			-0-
12	3131	X	2862	-0-	-269	-0-	2862	2			N	-0-			-0-
01	3131	X	3097	-0-	-34	-0-	3097	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
08	5456	X	4691	-0-	-765	-0-	4691	2			Y	-0-			-0-
09	5280	X	4269	-0-	-1011	-0-	4269	2			Y	-0-			-0-
10	5301	X	4452	-0-	-849	-0-	4452	2			Y	-0-			-0-
11	4560	X	4297	-0-	-263	-0-	4297	2			Y	-0-			-0-
*12	4681	X	4372	-0-	-309	-0-	4372	2			Y	-0-			-0-
01	4681	X	3929	-0-	-752	-0-	3929	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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 #: 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
08	868	N	569	-0-	-299	-0-	567	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	870	N	151	-0-	-719	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1116	N	232	-0-	-884	-0-	230	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	540	N	328	-0-	-212	-0-	322	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	2	4	9	Y	4	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
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-					-0-
10	682	N	532	-0-	-150	-0-	532	1			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
01	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	1			N	-0-					-0-

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
08	4743	X	3415	-0-	-1328	-0-	1174	1	2241	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4274	-0-	-256	-0-	1184	1	3090	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3827	-0-	-854	-0-	1223	1	2604	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	2782	-0-	-1358	-0-	1184	1	1598	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3641	-0-	-761	-0-	1223	1	2418	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3577	-0-	-825	-0-	907	1	2670	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4340	X	4097	-0-	-243	-0-	183	1	3914	2	Y	-0-					14
09	4140	X	3908	-0-	-232	-0-	206	1	3702	2	Y	-0-	13	1			1
10	4278	X	4000	-0-	-278	-0-	133	1	3867	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	4140	X	3803	-0-	-337	-0-	167	1	3636	2	Y	-0-					-0-
*12	4185	X	4043	-0-	-142	-0-	196	1	3847	2	Y	-0-					-0-
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	198	1	4001	2	Y	-0-					-0-

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
10	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	690	X	51	-0-	-639	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2502	-0-	-1125	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2763	-0-	-864	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2848	-0-	-97	-0-	2846	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	2850	X	2693	-0-	-157	-0-	2689	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2963	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3264	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	3100	N	3620	-0-	520	520	3614	2	6	9	Y	5	3	1			4
01	3100	N	3715	-0-	615	1135	3707	2	8	9	Y	7	9	1			2

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

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

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3220	-0-	-35	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2984	-0-	-196	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3018	-0-	-392	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2910	-0-	-180	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2883	-0-	-87	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2971	-0-	-36	-0-	2971	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3017	-0-	-207	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3730	-0-	-52	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	500	1	2138	2	N	-0-					-0-
09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	510	1	1924	2	N	-0-					-0-
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	505	1	2075	2	N	-0-					-0-
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	542	1	2106	2	N	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	548	1	1257	2	N	-0-					-0-
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	427	1	1923	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4228	-0-	-50	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3809	-0-	-331	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	2899	-0-	-1348	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3999	-0-	-111	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3702	-0-	-514	-0-	3702	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
08	4278	X	3704	-0-	-574	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3923	-0-	-187	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4029	-0-	-125	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3843	-0-	-177	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	4004	-0-	-57	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	4013	-0-	-48	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7422 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	14298	2			N	-0-					-0-
09	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
10	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
11	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
12	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
01	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	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
08	2542	X	460	-0-	-2082	-0-	398	1	62	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	412	-0-	-1688	-0-	412	1			N	-0-					-0-
10	1922	X	490	-0-	-1432	-0-	490	1			N	-0-					-0-
11	960	X	479	-0-	-481	-0-	479	1			N	-0-					-0-
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	1			N	-0-					-0-
01	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	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
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3313	-0-	-624	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
01	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	2935	-0-	-940	-0-	267	1	2668	2	N	-0-					55
09	3510	X	3075	-0-	-435	-0-	258	1	2814	2	N	3	52	1			6
							3	9									
10	3286	X	3177	-0-	-109	-0-	266	1	2910	2	N	1	7	1			-0-
							1	9									
11	3090	X	2120	-0-	-970	-0-	235	1	1885	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	263	1	2806	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2567	-0-	-626	-0-	220	1	2347	2	N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3699	-0-	-171	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3905	-0-	-94	-0-	3905	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
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3538	-0-	438	438	3538	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3283	-0-	283	721	3283	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3557	-0-	457	1178	3557	2			N	-0-					-0-
01	4678	X	3500	-0-	-1178	-0-	3500	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	723	-0-	-362	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	N	842	-0-	-305	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	510	1	1142	2	N	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	368	1	879	2	N	-0-					-0-
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	427	1	2273	2	N	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	340	1	1811	2	N	-0-					-0-
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	384	1	1770	2	N	-0-					-0-
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	386	1	1244	2	N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

08	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	372	N	49	-0-	-323	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	434	N	51	-0-	-383	-0-	51	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

08	3379	X	2204	-0-	-1175	-0-	2202	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	3270	X	1710	-0-	-1560	-0-	1708	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2635	X	2634	-0-	-1	-0-	2632	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2229	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2481	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2741	2	4	9	Y	4	6	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	1121	1	2445	2	Y	-0-					-0-
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	1184	1	2548	2	Y	-0-					-0-
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	1223	1	1732	2	Y	-0-					-0-
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	1184	1	1598	2	Y	-0-					-0-
12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	1223	1	2984	2	Y	-0-					-0-
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	965	1	2792	2	Y	-0-					-0-

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					52
09	2490	X	2074	-0-	-416	-0-	2074	2			N	-0-	45	1			7
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-	6	1			1
11	2490	X	1733	-0-	-757	-0-	1733	2			N	-0-					1
12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					1
01	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	2543	2			N	-0-					1

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

08	2666	N	2505	-0-	-161	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1832	-0-	-418	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2306	-0-	-329	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2095	-0-	-335	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1585	-0-	-306	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1853	-0-	-441	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3486	-0-	-24	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3138	-0-	-489	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2095	-0-	-1532	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	181	1	1596	2	N	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	204	1	1411	2	N	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	163	1	1964	2	N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	231	1	758	2	N	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	214	1	616	2	N	-0-					-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	175	1	1590	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

08	1178	N	810	-0-	-368	-0-	809	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1290	N	828	-0-	-462	-0-	827	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1002	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	780	N	158	-0-	-622	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	868	N	169	-0-	-699	-0-	167	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	992	N	931	-0-	-61	-0-	930	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

08	4092	X	3946	-0-	-146	-0-	710	1	3236	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3933	-0-	-27	-0-	606	1	3327	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	778	1	3208	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2741	-0-	-1099	-0-	762	1	1979	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3654	-0-	-407	-0-	763	1	2891	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3837	-0-	-224	-0-	642	1	3195	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1020	N	400	-0-	-620	-0-	398	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1240	N	698	-0-	-542	-0-	696	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1380	N	531	-0-	-849	-0-	523	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	927	2	4	9	Y	4	6	1			1

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

08	2573	X	2086	-0-	-487	-0-	2084	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	2280	X	2024	-0-	-256	-0-	2020	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	2356	X	2211	-0-	-145	-0-	2208	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	2190	X	1916	-0-	-274	-0-	1905	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	2139	X	1442	-0-	-697	-0-	1435	2	7	9	Y	6	3	1			5
01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2400	2	8	9	Y	7	10	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1102	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1080	N	296	-0-	-784	-0-	294	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	775	N	406	-0-	-369	-0-	404	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	744	N	665	-0-	-79	-0-	664	2	1	9	Y	1	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
08	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	884	1	5233	2	N	-0-					-0-
09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	858	1	4841	2	N	-0-					-0-
10	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	993	1	7513	2	N	-0-					-0-
11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	1112	1	3665	2	N	-0-					-0-
12	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	1286	1	5932	2	N	-0-					-0-
01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	1333	1	4490	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
09	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4304	-0-	-191	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4089	-0-	-381	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4190	-0-	-429	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4158	-0-	-461	-0-	4158	2			N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2964	-0-	-74	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	3068	-0-	-1	-0-	3068	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3241	-0-	-913	-0-	3235	2	6	9	Y	5	6	1			3
09	4020	X	3119	-0-	-901	-0-	3111	2	8	9	Y	7	6	1			4
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3822	2	7	9	Y	6	6	1			4
11	3450	X	2609	-0-	-841	-0-	2587	2	22	9	Y	20	20	1			4
12	3286	X	2034	-0-	-1252	-0-	2021	2	13	9	Y	12	7	1			9
01	3844	X	2235	-0-	-1609	-0-	2221	2	14	9	Y	13	19	1			3

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
09	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
10	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
11	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	5405	-0-	-2655	-0-	1572	1	3833	2	N	-0-					-0-
01	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	131	1	8578	2	N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3653	-0-	553	553	580	1	3073	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3590	-0-	590	1143	473	1	3117	2	N	-0-					-0-
10	3025	N	1882	-0-	-1143	-0-	481	1	1401	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	242	-0-	-2068	-0-	229	1	13	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	358	-0-	-2029	-0-	358	1			N	-0-					-0-
01	2387	X	1300	-0-	-1087	-0-	554	1	746	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
09	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
10	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
11	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
12	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
01	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1550	N	1170	-0-	-380	-0-	1169	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1500	N	692	-0-	-808	-0-	691	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	1426	N	694	-0-	-732	-0-	693	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1140	N	741	-0-	-399	-0-	737	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	713	N	553	-0-	-160	-0-	551	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3	9	Y	3	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
08	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	162	1	983	2	N	-0-					-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	187	1	1216	2	N	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	140	1	1095	2	N	-0-					-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	194	1	1251	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	211	1	1245	2	N	-0-					-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	189	1	1196	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
08	5456	X	4821	-0-	-635	-0-	104	1	4717	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4364	-0-	-916	-0-	120	1	4244	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4801	-0-	-655	-0-	114	1	4687	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4445	-0-	-595	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4488	-0-	-720	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4334	-0-	-502	-0-	4	1	4330	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3131	X	2721	-0-	-410	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2653	-0-	-377	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2851	-0-	-179	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

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

08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	336	1	3360	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2872	-0-	-578	-0-	276	1	2596	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	1340	-0-	-1915	-0-	301	1	1039	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3203	-0-	-247	-0-	315	1	2888	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	594	-0-	-2971	-0-	594	1			N	-0-					-0-
01	3565	X	2526	-0-	-1039	-0-	372	1	2154	2	N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

08	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2200	-0-	-156	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2269	-0-	-87	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3048	-0-	-282	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2982	-0-	-459	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2730	-0-	-600	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3040	-0-	-153	-0-	3040	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

08	5270	X	4472	-0-	-798	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4912	-0-	-188	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4942	-0-	-235	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4684	-0-	-326	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4737	-0-	-409	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4533	-0-	-551	-0-	4533	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

08	3410	X	3329	-0-	-81	-0-	3329	2			Y	-0-					11
09	3210	X	3078	-0-	-132	-0-	3078	2			Y	-0-					11
10	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	3238	2			Y	-0-					11
11	3210	X	3161	-0-	-49	-0-	3161	2			Y	-0-					11
12	3317	X	3277	-0-	-40	-0-	3277	2			Y	-0-					11
01	3317	X	3161	-0-	-156	-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

08	1953	N	1449	-0-	-504	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	318	-0-	-1152	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	935	-0-	-677	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1187	-0-	-223	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	651	-0-	-279	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6375	-0-	-600	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6126	-0-	-624	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6140	-0-	-773	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6002	-0-	-568	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6141	-0-	-431	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5959	-0-	-427	-0-	5959	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	775	N	631	-0-	-144	-0-	630	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	630	N	519	-0-	-111	-0-	515	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	589	N	314	-0-	-275	-0-	312	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	620	N	405	-0-	-215	-0-	403	2	2	9	Y	2	3	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1010	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	780	N	646	-0-	-134	-0-	644	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1116	N	423	-0-	-693	-0-	421	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	990	N	630	-0-	-360	-0-	623	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1199	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	536	2	4	9	Y	4	6	1			1

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3330	-0-	-142	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3198	-0-	-132	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3326	-0-	-22	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	3193	-0-	-47	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2495	-0-	-822	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

08	651	X	64	-0-	-587	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
10	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3842	-0-	-658	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
01	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2340	-0-	-150	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	928	-0-	-1382	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	859	-0-	-1559	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1583	-0-	-742	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2297	-0-	-73	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2622	-0-	-13	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1999	-0-	-388	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3147	-0-	47	47	3147	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
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	38	1	2056	2	N	-0-					-0-
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	68	1	1638	2	N	-0-					-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	103	1	1495	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1340	-0-	-700	-0-	86	1	1254	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1075	-0-	-692	-0-	123	1	952	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1092	-0-	-520	-0-	110	1	982	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	558	X	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	540	X	74	-0-	-466	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	589	X	186	-0-	-403	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	570	X	7	-0-	-563	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	589	X	62	-0-	-527	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	558	X	62	-0-	-496	-0-	62	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
08	3906	X	3701	-0-	-205	-0-	190	1	3511	2	N	-0-					-0-
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	221	1	3518	2	N	-0-					-0-
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	372	1	3103	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3087	-0-	-483	-0-	338	1	2749	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3177	-0-	-698	-0-	360	1	2817	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3137	-0-	-738	-0-	221	1	2916	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
08	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					3
09	2700	N	2622	-0-	-78	-0-	2622	2			Y	-0-					3
10	2666	N	2622	-0-	-44	-0-	2622	2			Y	-0-					3
11	2730	N	2442	-0-	-288	-0-	2442	2			Y	-0-					3
*12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					3
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	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
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3575	-0-	-21	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3098	-0-	-498	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2812	-0-	-536	-0-	2809	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	3060	X	3016	-0-	-44	-0-	3013	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	2907	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	2910	X	2288	-0-	-622	-0-	2276	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	3131	X	2476	-0-	-655	-0-	2469	2	7	9	Y	6	3	1			5
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3803	2	8	9	Y	7	10	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
08	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	1			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	1			N	-0-					-0-
10	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	1			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	843	1	618	2	N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	1			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	12	1			54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	3968	X	3864	-0-	-104	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3643	-0-	-167	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	2882	-0-	-1210	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2742	-0-	-1218	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	2760	-0-	-1332	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2675	-0-	-1200	-0-	2675	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
08	5642	X	5537	-0-	-105	-0-	5537	2			Y	-0-					6
09	5400	X	5258	-0-	-142	-0-	5258	2			Y	-0-					6
10	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	5345	2			Y	-0-					6
11	5370	X	5187	-0-	-183	-0-	5187	2			Y	-0-					6
*12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			Y	-0-					6
01	5549	X	5375	-0-	-174	-0-	5375	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
08	2387	N	2208	-0-	-179	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2067	-0-	-243	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2021	-0-	-109	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
*12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

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

08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	930	-0-	-120	-0-	930	2			N	-0-					-0-
10	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	718	-0-	-452	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	961	N	771	-0-	-190	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

08	3193	X	2535	-0-	-658	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2619	-0-	-411	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2395	-0-	-736	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1918	-0-	-992	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1944	-0-	-1032	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1766	-0-	-931	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

08	3255	X	1836	-0-	-1419	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3126	-0-	-24	-0-	40	1	3086	2	N	-0-					-0-
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	68	1	3329	2	N	-0-					-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	71	1	3164	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2907	-0-	-317	-0-	49	1	2858	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2475	-0-	-780	-0-	31	1	2444	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4172	-0-	-208	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4127	-0-	-399	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4106	-0-	-274	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4472	-0-	-54	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4398	-0-	-66	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

08	4061	X	3916	-0-	-145	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3719	-0-	-211	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3503	-0-	-403	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1093	-0-	-767	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	966	-0-	-804	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	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
08	2170	X	2086	-0-	-84	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	37	-0-	-2063	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	610	-0-	-2211	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	995	-0-	-1735	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4043	-0-	-173	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3894	-0-	-186	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	2187	-0-	-1967	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	551	-0-	-3379	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	1727	-0-	-2303	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	6	-0-	-4024	-0-	6	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
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1724	-0-	-46	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	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
08	2449	X	2190	-0-	-259	-0-	267	1	1923	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2795	-0-	-55	-0-	258	1	2537	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2671	-0-	-274	-0-	267	1	2404	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	1889	-0-	-961	-0-	258	1	1631	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	1816	-0-	-1067	-0-	267	1	1549	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	908	-0-	-1975	-0-	249	1	659	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
08	2127	N	2009	-0-	-118	-0-	366	1	1643	2	N	-0-					-0-
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	393	1	2199	2	N	-0-					-0-
10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	555	1	2704	2	N	-0-					-0-
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	454	1	3082	2	N	-0-					-0-
12	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	495	1	1906	2	N	-0-					-0-
01	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	638	1	1761	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4092	-0-	-217	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	4007	-0-	-73	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	4149	-0-	-5	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			Y	-0-					-0-
*12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
01	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

08	4960	X	4350	-0-	-610	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4391	-0-	-409	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3770	-0-	-1190	-0-	103	1	3667	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3682	-0-	-728	-0-	151	1	3531	2	N	-0-					-0-
12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	95	1	4857	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4160	-0-	-366	-0-	4160	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
12	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
01	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

08	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3966	-0-	-219	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
01	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4218	-0-	-91	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3954	-0-	-216	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3899	-0-	-181	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4043	-0-	-173	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3453	-0-	-763	-0-	3453	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
08	6262	X	6103	-0-	-159	-0-	611	1	5492	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4396	-0-	-884	-0-	626	1	3770	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	909	-0-	-4578	-0-	654	1	255	2	N	-0-					-0-
11	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	759	1	5853	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5231	-0-	-876	-0-	721	1	4510	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	3238	-0-	-2869	-0-	695	1	2543	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4239	-0-	-132	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4013	-0-	-217	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3662	-0-	-568	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3849	-0-	-522	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4120	-0-	-251	-0-	4120	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
08	5301	X	4912	-0-	-389	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4642	-0-	-428	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4721	-0-	-456	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4551	-0-	-189	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4473	-0-	-425	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4249	-0-	-649	-0-	4249	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2197	-0-	-203	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2570	-0-	-100	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4702	-0-	1602	1602	4702	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2421	-0-	-679	923	2421	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	299	1	2794	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	148	1	2406	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	82	1	2615	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	1628	-0-	-1372	-0-	150	1	1478	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2346	-0-	-754	-0-	138	1	2208	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	1836	-0-	-1264	-0-	182	1	1654	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	2831	-0-	-610	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2428	-0-	-902	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	2310	-0-	-1131	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

08	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	4023	2			Y	-0-					55
09	3960	X	3827	-0-	-133	-0-	3826	2	1	9	Y	1	19	1			37
10	4092	X	3653	-0-	-439	-0-	3653	2			Y	-0-	3	1			34
11	3900	X	3459	-0-	-441	-0-	3459	2			Y	-0-					34
*12	4030	X	3853	-0-	-177	-0-	3853	2			Y	-0-					34
01	4030	X	3788	-0-	-242	-0-	3788	2			Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3340	-0-	-566	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2958	-0-	-792	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3973	-0-	-336	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	3184	-0-	-1993	-0-	82	1	3102	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	453	-0-	-4557	-0-	79	1	374	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	1121	-0-	-4490	-0-	173	1	948	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	3604	-0-	-1826	-0-	167	1	3437	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	2350	-0-	-3261	-0-	173	1	2177	2	N	-0-					-0-
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	187	1	3357	2	N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2992	-0-	-158	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3044	-0-	-211	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2949	-0-	-201	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2899	-0-	-201	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	547	-0-	547	547	547	2			Y	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	267	1	2958	2	N	-0-					-0-
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	258	1	2845	2	N	-0-					-0-
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	267	1	3003	2	N	-0-					-0-
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	258	1	2935	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2932	-0-	-292	-0-	267	1	2665	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2943	-0-	-312	-0-	262	1	2681	2	N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2897	-0-	-699	-0-	91	1	2806	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	75	1	3825	2	N	-0-					-0-
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	117	1	3902	2	N	-0-					-0-
11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	107	1	3430	2	N	-0-					-0-
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	14	1	4687	2	N	-0-					-0-
01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	21	1	4950	2	N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2208	-0-	-1202	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2258	-0-	-1042	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2262	-0-	-993	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2227	-0-	-563	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2329	-0-	-27	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2114	-0-	-211	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3459	-0-	-291	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3521	-0-	-354	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3304	-0-	-168	-0-	353	1	2951	2	N	-0-					-0-
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	342	1	3204	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3383	-0-	-244	-0-	353	1	3030	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2624	-0-	-886	-0-	342	1	2282	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2188	-0-	-1470	-0-	353	1	1835	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2307	-0-	-1351	-0-	353	1	1954	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
08	6851	X	5125	-0-	-1726	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5252	-0-	-1378	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5297	-0-	-1554	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	4071	-0-	-2289	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6092	-0-	-387	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	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
08	6324	X	6239	-0-	-85	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
09	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6283	-0-	-41	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5812	-0-	-218	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6528	-0-	-168	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	4978	-0-	-1718	-0-	4978	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
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2533	-0-	-195	-0-	2533	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
08	3658	X	3404	-0-	-254	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3257	-0-	-283	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3047	-0-	-253	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3090	-0-	-320	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2914	-0-	-496	-0-	2914	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7623 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43978	X	43978	-0-	-0-	-0-	43978	2			N	-0-					-0-
09	35742	X	35742	-0-	-0-	-0-	35742	2			N	-0-					-0-
10	31661	X	31661	-0-	-0-	-0-	31661	2			N	-0-					-0-
11	28851	X	28851	-0-	-0-	-0-	28851	2			N	-0-					-0-
12	26897	X	26897	-0-	-0-	-0-	26897	2			N	-0-					-0-
01	24817	X	24817	-0-	-0-	-0-	24817	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
08	5115	X	4548	-0-	-567	-0-	746	1	3802	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	2737	-0-	-2213	-0-	630	1	2107	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	2818	-0-	-2297	-0-	702	1	2116	2	N	-0-					-0-
11	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	642	1	4865	2	N	-0-					-0-
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	726	1	3948	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4134	-0-	-423	-0-	597	1	3537	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	930	-0-	-1054	-0-	928	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	4	3	1			2
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	2	2	1			2
11	900	N	616	-0-	-284	-0-	607	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1109	2	6	9	Y	5	3	1			4
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1000	2	6	9	Y	5	8	1			1

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3135	-0-	-58	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2998	-0-	-92	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2925	-0-	-105	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	3014	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2490	-0-	-1044	-0-	302	1	2188	2	N	-0-					-0-
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	355	1	3410	2	N	-0-					-0-
10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	347	1	3364	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2898	-0-	-312	-0-	355	1	2543	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	2719	-0-	-1187	-0-	236	1	2483	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3349	-0-	-557	-0-	210	1	3139	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

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

08	3224 X	2530	-0-	-694	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
09	2940 X	2683	-0-	-257	-0-	2683	2			N	-0-			-0-
10	3441 X	3038	-0-	-403	-0-	3038	2			N	-0-			-0-
11	3330 X	3140	-0-	-190	-0-	3140	2			N	-0-			-0-
12	3441 X	3173	-0-	-268	-0-	3173	2			N	-0-			-0-
01	3038 X	2738	-0-	-300	-0-	2738	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

08	5084 X	4481	-0-	-603	-0-	4481	2			N	-0-			-0-
09	5070 X	4665	-0-	-405	-0-	4665	2			N	-0-			-0-
10	5239 X	4312	-0-	-927	-0-	4312	2			N	-0-			-0-
11	5070 X	4358	-0-	-712	-0-	4358	2			N	-0-			-0-
12	4836 X	4746	-0-	-90	-0-	4746	2			N	-0-			-0-
01	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-			-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

08	3906 X	3037	-0-	-869	-0-	3037	2			N	-0-			-0-
09	3510 X	3006	-0-	-504	-0-	3006	2			N	-0-			-0-
10	3534 X	2888	-0-	-646	-0-	2888	2			N	-0-			-0-
11	3030 X	2329	-0-	-701	-0-	2329	2			N	-0-			-0-
12	3100 X	2359	-0-	-741	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
01	3100 X	2403	-0-	-697	-0-	2403	2			N	-0-			-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

08	4433 X	4201	-0-	-232	-0-	4201	2			N	-0-			-0-
09	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-			-0-
10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-			-0-
11	4080 X	3746	-0-	-334	-0-	3746	2			N	-0-			-0-
12	4216 X	3727	-0-	-489	-0-	3727	2			N	-0-			-0-
01	4216 X	3676	-0-	-540	-0-	3676	2			N	-0-			-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

08	5332 X	5191	-0-	-141	-0-	5191	2			N	-0-			-0-
09	5220 X	5116	-0-	-104	-0-	5116	2			N	-0-			-0-
10	5394 X	5367	-0-	-27	-0-	5367	2			N	-0-			-0-
11	5220 X	5002	-0-	-218	-0-	5002	2			N	-0-			-0-
12	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-			-0-
01	5363 X	3871	-0-	-1492	-0-	2	1	3869	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

08	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-			-0-
09	7050 X	6806	-0-	-244	-0-	6806	2			N	-0-			-0-
10	7316 X	6619	-0-	-697	-0-	6619	2			N	-0-			-0-
11	7080 X	6271	-0-	-809	-0-	6271	2			N	-0-			-0-
12	7316 X	6345	-0-	-971	-0-	6345	2			N	-0-			-0-
01	7316 X	5533	-0-	-1783	-0-	5533	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	6903	-0-	-3730	-0-	267	1	6636	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	6232	-0-	-4058	-0-	258	1	5974	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	6148	-0-	-4051	-0-	267	1	5881	2	N	-0-					-0-
11	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	258	1	6495	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6817	-0-	-96	-0-	267	1	6550	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	5492	-0-	-1421	-0-	206	1	5286	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
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	12	1	3006	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2881	-0-	-209	-0-	4	1	2877	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	2	1	2928	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2404	-0-	-686	-0-	69	1	2335	2	N	-0-					-0-
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	112	1	2973	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2517	-0-	-490	-0-	77	1	2440	2	N	-0-					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	1			N	-0-					-0-

CARTER B WELL #: B 6H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	178	1	4241	2	N	-0-					-0-
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	211	1	3001	2	N	-0-					-0-
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	183	1	4108	2	N	-0-					-0-
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	76	1	3624	2	N	-0-					-0-
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	99	1	3487	2	N	-0-					-0-
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	106	1	3332	2	N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
10	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2416	-0-	-314	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2577	-0-	-244	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2555	-0-	-266	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	325	1	5122	2	N	-0-					-0-
09	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	187	1	6482	2	N	-0-					-0-
10	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	220	1	6702	2	N	-0-					-0-
11	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	211	1	7317	2	N	-0-					-0-
12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	294	1	5432	2	N	-0-					-0-
01	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	195	1	6128	2	N	-0-					-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
09	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5275	-0-	-1235	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	4860	-0-	-1440	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5020	-0-	-1490	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	4919	-0-	-1591	-0-	4919	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1226	-0-	-574	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1148	-0-	-929	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	186	-0-	-1944	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	188	-0-	-1083	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	35	-0-	-1112	-0-	35	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2040	-0-	-254	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2057	-0-	-373	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2235	-0-	-276	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	5988	-0-	-646	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5206	-0-	-944	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
10	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5665	-0-	-380	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5747	-0-	-422	-0-	5747	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1871	-0-	-981	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1759	-0-	-821	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2195	-0-	-223	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
11	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
12	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1971	-0-	-230	-0-	1971	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7156	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4679	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	3162	X	2382	-0-	-780	-0-	2379	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	3060	X	2441	-0-	-619	-0-	2429	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	3162	X	2377	-0-	-785	-0-	2369	2	8	9	Y	7	4	1			5
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3324	2	8	9	Y	7	10	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4792	-0-	-726	-0-	267	1	4525	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4563	-0-	-1167	-0-	258	1	4305	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	4101	-0-	-1820	-0-	267	1	3834	2	N	-0-					-0-
11	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	258	1	5997	2	N	-0-					-0-
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	267	1	5498	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4672	-0-	-133	-0-	267	1	4405	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1337	-0-	-740	-0-	1335	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	2010	N	443	-0-	-1567	-0-	441	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2077	N	1496	-0-	-581	-0-	1494	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	1095	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	1488	N	1019	-0-	-469	-0-	1015	2	4	9	Y	4	6	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2360	-0-	-213	-0-	215	1	2145	2	Y	-0-					5
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	247	1	2379	2	Y	-0-					5
10	2573	N	2451	-0-	-122	-0-	297	1	2154	2	Y	-0-					5
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	277	1	2300	2	Y	-0-					5
12	2573	N	2487	-0-	-86	-0-	286	1	2201	2	Y	-0-					5
01	2449	N	1907	-0-	-542	-0-	268	1	1639	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
08	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	2093	2			N	-0-					64
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					64
10	2883	N	2591	-0-	-292	-0-	2591	2			N	-0-					64
11	3000	N	3790	-0-	790	790	3790	2			N	-0-					64
12	2697	N	1401	-0-	-1296	-0-	1401	2			N	-0-					64
01	2604	N	2258	-0-	-346	-0-	2258	2			N	-0-					64

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
08	3317	X	2982	-0-	-335	-0-	295	1	2687	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2606	-0-	-604	-0-	292	1	2314	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	2313	-0-	-1004	-0-	224	1	2089	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2301	-0-	-609	-0-	258	1	2043	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	1233	-0-	-1743	-0-	259	1	974	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	1875	-0-	-1101	-0-	276	1	1599	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
08	3596	X	2374	-0-	-1222	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2456	-0-	-1024	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2406	-0-	-818	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2245	-0-	-605	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2257	-0-	-285	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2116	-0-	-426	-0-	2116	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
08	4588	X	4259	-0-	-329	-0-	4255	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	4440	X	4127	-0-	-313	-0-	4120	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	4433	X	4369	-0-	-64	-0-	4365	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	4290	X	3887	-0-	-403	-0-	3872	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	4278	X	3939	-0-	-339	-0-	3930	2	9	9	Y	8	5	1			6
01	4371	X	4089	-0-	-282	-0-	4078	2	11	9	Y	10	14	1			2

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
08	2480	X	2325	-0-	-155	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	1917	-0-	-453	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1886	-0-	-656	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1741	-0-	-719	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2032	-0-	-510	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	228	-0-	-2097	-0-	228	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
08	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
09	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
10	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
11	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
12	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
01	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3487	-0-	-791	-0-	113	1	3374	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	2525	-0-	-1465	-0-	18	1	2507	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	1735	-0-	-2357	-0-	184	1	1551	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	2201	-0-	-1759	-0-	153	1	2048	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	440	-0-	-3032	-0-	77	1	363	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	1741	-0-	-1731	-0-	263	1	1478	2	N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	1			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	1			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

08	3968	X	483	-0-	-3485	-0-	483	1			N	-0-					-0-
09	3840	X	1882	-0-	-1958	-0-	464	1	1418	2	N	-0-					-0-
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	383	1	3858	2	N	-0-					-0-
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	482	1	2872	2	N	-0-					-0-
12	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	483	1	1477	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	1928	-0-	-2319	-0-	685	1	1243	2	N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

08	4588	X	4255	-0-	-333	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3797	-0-	-343	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4150	-0-	-221	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3938	-0-	-292	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4243	-0-	-128	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3630	-0-	-617	-0-	3630	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

08	8835	X	8112	-0-	-723	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7541	-0-	-1009	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8139	-0-	-696	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7978	-0-	-122	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7968	-0-	-340	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7551	-0-	-602	-0-	7551	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

08	3968	X	3760	-0-	-208	-0-	3760	2			Y	-0-					43
09	3750	X	3576	-0-	-174	-0-	3576	2			Y	-0-					43
10	3875	X	3456	-0-	-419	-0-	3456	2			Y	-0-					43
11	3750	X	3263	-0-	-487	-0-	3263	2			Y	-0-					43
12	3751	X	3740	-0-	-11	-0-	3740	2			Y	-0-					43
01	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	3691	2			Y	-0-					43

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1223	1	522	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1196	-0-	-454	-0-	1184	1	12	2	N	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1223	1	393	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1184	-0-	-496	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	1612	N	1223	-0-	-389	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

08	2945	X	1972	-0-	-973	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	232	-0-	-2618	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

08	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	196	-0-	-765	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	961	X	278	-0-	-683	-0-	278	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	557	1	3546	2	N	-0-					-0-
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	521	1	3351	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3632	-0-	-305	-0-	557	1	3075	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	1801	-0-	-2009	-0-	539	1	1262	2	N	-0-					-0-
12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	557	1	3793	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3176	-0-	-761	-0-	557	1	2619	2	N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

08	3317	X	3285	-0-	-32	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	3081	-0-	-129	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3056	-0-	-124	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
*12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

08	651	X	162	-0-	-489	-0-	162	1			N	-0-					-0-
09	630	X	302	-0-	-328	-0-	302	1			N	-0-					-0-
10	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	421	1	1028	2	N	-0-					-0-
11	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	605	1	5608	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	8130	-0-	5030	5030	478	1	7652	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	7110	-0-	4010	9040	413	1	6697	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	422	1	3500	2	N	-0-			-0-
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	408	1	2369	2	N	-0-			-0-
10	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	422	1	2019	2	N	-0-			-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	408	1	2859	2	N	-0-			-0-
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	422	1	2323	2	N	-0-			-0-
01	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	422	1	1957	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
08	2015	N	1513	-0-	-502	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
09	1500	N	871	-0-	-629	-0-	871	2			N	-0-			-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
01	1426	N	979	-0-	-447	-0-	979	2			N	-0-			-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	1906	-0-	-1659	-0-	1906	2			N	-0-			-0-
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-			-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-			-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-			-0-
12	3193	X	2461	-0-	-732	-0-	2461	2			N	-0-			-0-
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			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
08	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-			-0-
09	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-			-0-
10	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-			-0-
11	7290	X	6960	-0-	-330	-0-	6960	2			N	-0-			-0-
12	7533	X	7361	-0-	-172	-0-	7361	2			N	-0-			-0-
01	7533	X	7160	-0-	-373	-0-	7160	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
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	1			N	-0-			-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	905	1	122	2	N	-0-			-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	765	1	361	2	N	-0-			-0-
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1071	1	926	2	N	-0-			-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	794	1	654	2	N	-0-			-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	1			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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	3131	X	3118	-0-	-13	-0-	3118	2			N	-0-			-0-
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-			-0-
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-			-0-
11	3030	X	2996	-0-	-34	-0-	2996	2			N	-0-			-0-
12	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	3129	2			N	-0-			-0-
01	3255	X	2724	-0-	-531	-0-	2724	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6445	-0-	-623	-0-	6445	2			N	-0-			-0-
09	6600	X	5817	-0-	-783	-0-	5817	2			N	-0-			-0-
10	6975	X	711	-0-	-6264	-0-	711	2			N	-0-			-0-
11	21463	X	21463	-0-	-0-	-0-	21463	2			N	-0-			-0-
12	22126	X	22126	-0-	-0-	-0-	22126	2			N	-0-			-0-
01	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	19259	2			N	-0-			-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		2899	-0-	2899	2900	307	1	2592	2	N	-0-			-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

08	3844	X	3461	-0-	-383	-0-	3461	2			N	-0-			-0-
09	3600	X	3451	-0-	-149	-0-	3451	2			N	-0-			-0-
10	3689	X	3544	-0-	-145	-0-	3544	2			N	-0-			-0-
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-			-0-
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-			-0-
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-			-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

08	2573	X	1479	-0-	-1094	-0-	468	1	1011	2	N	-0-			-0-
09	2490	X	2035	-0-	-455	-0-	443	1	1592	2	N	-0-			-0-
10	2573	X	2472	-0-	-101	-0-	780	1	1692	2	N	-0-			-0-
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	576	1	1837	2	N	-0-			-0-
12	2232	X	2175	-0-	-57	-0-	540	1	1635	2	N	-0-			-0-
01	2480	X	1827	-0-	-653	-0-	448	1	1379	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	7006	X	6893	-0-	-113	-0-	6893	2			N	-0-			-0-
09	6780	X	6570	-0-	-210	-0-	6570	2			N	-0-			-0-
10	7006	X	949	-0-	-6057	-0-	949	2			N	-0-			-0-
11	6660	X	17470	-0-	10810	-0-	17470	2			N	-0-			-0-
12	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	16650	2			N	-0-			-0-
01	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14515	2			N	-0-			-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	459	1	2110	2	N	-0-			-0-
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	539	1	1408	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	1567	-0-	-727	-0-	557	1	1010	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	1761	-0-	-729	-0-	539	1	1222	2	N	-0-			-0-
12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	557	1	2018	2	N	-0-			-0-
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	557	1	1296	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5409	-0-	-47	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-
09	5220	X	4850	-0-	-370	-0-	4850	2			Y	-0-					-0-
10	5394	X	5022	-0-	-372	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4249	-0-	-971	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	5068	-0-	-326	-0-	5068	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	5262	-0-	-132	-0-	5262	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3129	-0-	-111	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3312	-0-	-5	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3228	-0-	-89	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	543	1	5184	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2983	-0-	-107	-0-	531	1	2452	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2893	-0-	-300	-0-	558	1	2335	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	1788	-0-	-1302	-0-	539	1	1249	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	928	-0-	-2265	-0-	556	1	372	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	1783	-0-	-1410	-0-	470	1	1313	2	Y	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2683	-0-	-169	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2488	-0-	-152	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2691	-0-	-68	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2529	-0-	-141	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2360	-0-	-337	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	944	X	944	-0-	-0-	-0-	362	1	582	2	N	-0-					-0-
09	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	437	1	1121	2	N	-0-					-0-
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	421	1	1286	2	N	-0-					-0-
11	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	283	1	1413	2	N	-0-					-0-
12	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	236	1	1234	2	N	-0-					-0-
01	312	X	312	-0-	-0-	-0-	210	1	102	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2412	-0-	-471	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2521	-0-	-209	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2780	-0-	-41	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2277	-0-	-273	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2248	-0-	-356	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2708	-0-	-82	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2369	-0-	-121	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2463	-0-	-110	-0-	2463	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

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

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1255	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1200	N	945	-0-	-255	-0-	943	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1302	N	908	-0-	-394	-0-	906	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1230	N	855	-0-	-375	-0-	847	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	992	N	776	-0-	-216	-0-	772	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	899	N	694	-0-	-205	-0-	690	2	4	9	Y	4	6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2370	-0-	-203	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2078	-0-	-82	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2330	-0-	-150	-0-	2330	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2477	N	2243	-0-	-234	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2536	-0-	-37	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	1705	-0-	-868	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2225	-0-	-348	-0-	2225	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5367	-0-	-182	-0-	5367	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	4832	-0-	-538	-0-	4809	2	23	9	Y	21	19	1			2
10	5549	X	4686	-0-	-863	-0-	4685	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
11	5370	X	5310	-0-	-60	-0-	5310	2			Y	-0-					-0-
*12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			Y	-0-					-0-
01	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5621	2	32	9	Y	29					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	2686	-0-	-104	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
10	2883	N	2698	-0-	-185	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
11	2790	N	2601	-0-	-189	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2669	-0-	-121	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949																	
08	4526	X	4397	-0-	-129	-0-	4397	2			Y	-0-					17
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					17
10	4619	X	4542	-0-	-77	-0-	4542	2			Y	-0-					17
11	4470	X	4383	-0-	-87	-0-	4383	2			Y	-0-					17
*12	4619	X	4170	-0-	-449	-0-	4170	2			Y	-0-					17
01	4619	X	3878	-0-	-741	-0-	3878	2			Y	-0-					17
WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921																	
08	1947	X	1214	-0-	-733	-0-	550	1	664	2	N	-0-					-0-
09	1470	X	534	-0-	-936	-0-	534	1			N	-0-					-0-
10	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	677	1	1421	2	N	-0-					-0-
11	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	611	1	1220	2	N	-0-					-0-
12	1519	X	566	-0-	-953	-0-	566	1			N	-0-					-0-
01	1519	X	1055	-0-	-464	-0-	629	1	426	2	N	-0-					-0-
QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230																	
08	1953	X	835	-0-	-1118	-0-	550	1	285	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	555	-0-	-1335	-0-	555	1			N	-0-					-0-
10	1953	X	1306	-0-	-647	-0-	625	1	681	2	N	-0-					-0-
11	810	X	697	-0-	-113	-0-	697	1			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	1			N	-0-					-0-
01	1302	N	573	-0-	-729	-0-	573	1			N	-0-					-0-
HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315																	
08	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232																	
08	2976	X	2779	-0-	-197	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2662	-0-	-218	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2713	-0-	-263	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	1139	-0-	-1620	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	1317	-0-	-1411	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
09	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
10	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
11	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
12	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
01	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	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
08	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
*12	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	2489	-0-	-1541	-0-	308	1	2181	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3201	-0-	-699	-0-	223	1	2978	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3023	-0-	-1007	-0-	233	1	2790	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2423	-0-	-1147	-0-	306	1	2117	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3107	-0-	-210	-0-	279	1	2828	2	N	-0-					-0-
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	235	1	3264	2	N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2486	-0-	-242	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2675	-0-	-55	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2582	-0-	-239	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
12	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

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

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2550	-0-	-488	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	202	1	2467	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	191	1	2327	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2535	-0-	-317	-0-	205	1	2330	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	2137	-0-	-593	-0-	207	1	1930	2	N	-0-			-0-
12	2604	N	2181	-0-	-423	-0-	168	1	2013	2	N	-0-			-0-
01	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	189	1	2344	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

08	1891	N	1501	-0-	-390	-0-	1501	2			N	-0-			-0-
09	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	1454	2			N	-0-			-0-
10	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

08	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-			-0-
09	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-			-0-
10	5146	X	4981	-0-	-165	-0-	4981	2			N	-0-			-0-
11	5580	X	5220	-0-	-360	-0-	5220	2			N	-0-			-0-
12	5766	X	4404	-0-	-1362	-0-	4404	2			N	-0-			-0-
01	5766	X	4800	-0-	-966	-0-	4800	2			N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	3667	2			N	-0-			-0-
09	3780	X	3717	-0-	-63	-0-	3717	2			N	-0-			-0-
10	3906	X	3855	-0-	-51	-0-	3855	2			N	-0-			-0-
11	3780	X	3581	-0-	-199	-0-	3581	2			N	-0-			-0-
12	3844	X	3819	-0-	-25	-0-	3819	2			N	-0-			-0-
01	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	3727	2			N	-0-			-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

08	3100	N	3206	-0-	106	106	76	1	3130	2	N	-0-			-0-
09	2790	N	2537	-0-	-253	-0-	23	1	2514	2	N	-0-			-0-
10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	61	1	2719	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2467	-0-	-533	-0-	96	1	2371	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2741	-0-	-359	-0-	210	1	2531	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	2480	-0-	-620	-0-	212	1	2268	2	N	-0-			-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

08	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	203	1	1569	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	192	1	1406	2	N	-0-			-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	207	1	1451	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1308	-0-	-402	-0-	210	1	1098	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1370	-0-	-273	-0-	223	1	1147	2	N	-0-			-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	214	1	1550	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	557	1	1344	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2042	-0-	-358	-0-	539	1	1503	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1855	-0-	-284	-0-	557	1	1298	2	N	-0-					-0-
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	539	1	1883	2	N	-0-					-0-
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	557	1	1942	2	N	-0-					-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	476	1	1442	2	N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	3836	-0-	-1217	-0-	839	1	2997	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4445	-0-	-385	-0-	812	1	3633	2	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4865	-0-	-126	-0-	839	1	4026	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4614	-0-	-6	-0-	812	1	3802	2	Y	-0-					-0-
12	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	839	1	3988	2	Y	-0-					-0-
01	4867	X	3755	-0-	-1112	-0-	635	1	3120	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	1741	-0-	-553	-0-	574	1	1167	2	Y	-0-					11
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	721	1	1591	2	Y	-0-					11
10	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	743	1	1565	2	Y	-0-	11	1			-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	599	1	1397	2	Y	-0-					-0-
*12	2387	N	1922	-0-	-465	-0-	654	1	1268	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1558	-0-	-736	-0-	513	1	1045	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
08	3868	X	2789	-0-	-1079	-0-	403	1	2386	2	Y	-0-					20
09	2970	X	2610	-0-	-360	-0-	388	1	2222	2	Y	-0-					20
10	3069	X	2699	-0-	-370	-0-	405	1	2294	2	Y	-0-					20
11	2970	X	2328	-0-	-642	-0-	402	1	1926	2	Y	-0-					20
12	2790	X	2315	-0-	-475	-0-	410	1	1905	2	Y	-0-					20
01	2790	X	2232	-0-	-558	-0-	362	1	1870	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
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	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
08	4526	X	4167	-0-	-359	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4204	-0-	-176	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4467	-0-	-59	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4051	-0-	-413	-0-	4051	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
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1486	-0-	-374	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1442	-0-	-480	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1241	-0-	-619	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	285	1	1852	2	Y	-0-					24
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	462	1	2155	2	Y	-0-					24
10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	480	1	2281	2	Y	-0-	24	1			-0-
11	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	584	1	2276	2	Y	-0-					-0-
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	569	1	2217	2	Y	-0-					-0-
01	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	477	1	2229	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

08	2697	X	2368	-0-	-329	-0-	993	1	1375	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2063	-0-	-277	-0-	967	1	1096	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	1842	-0-	-576	-0-	1060	1	782	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	1200	-0-	-1080	-0-	935	1	265	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1029	-0-	-1110	-0-	1029	1			N	-0-					-0-
01	1829	N	1046	-0-	-783	-0-	1046	1			N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			Y	-0-					14
09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			Y	-0-					14
10	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-					14
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			Y	-0-					14
12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			Y	-0-					14
01	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			Y	-0-					14

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

08	3007	X	1892	-0-	-1115	-0-	454	1	1438	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2202	-0-	-318	-0-	275	1	1927	2	N	-0-					-0-
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	196	1	2709	2	N	-0-					-0-
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	187	1	2560	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	747	-0-	-1671	-0-	134	1	613	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2287	-0-	-627	-0-	321	1	1966	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

08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	1			N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1170	1	7	2	N	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	1223	1	1159	2	N	-0-					-0-
11	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	1184	1	1761	2	N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1223	1	572	2	N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
09	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5567	-0-	-168	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5358	-0-	-192	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5475	-0-	-260	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5278	-0-	-457	-0-	5278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3461	-0-	-228	-0-	230	1	3231	2	N	-0-			-0-
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	216	1	3355	2	N	-0-			-0-
10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	163	1	3637	2	N	-0-			-0-
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	248	1	3335	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	3465	-0-	-224	-0-	194	1	3271	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	2685	-0-	-1004	-0-	177	1	2508	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	232	1	1947	2	N	-0-			-0-
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	188	1	2586	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	174	1	1748	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1464	-0-	-636	-0-	162	1	1302	2	N	-0-			-0-
12	2201	N	1912	-0-	-289	-0-	196	1	1716	2	N	-0-			-0-
01	1922	N	846	-0-	-1076	-0-	171	1	675	2	N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	254	1	1912	2	N	-0-			-0-
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	258	1	1625	2	N	-0-			-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	267	1	1702	2	N	-0-			-0-
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	258	1	2253	2	N	-0-			-0-
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	267	1	2236	2	N	-0-			-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	267	1	869	2	N	-0-			-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-			-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-			-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-			-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	1			N	-0-			-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-			-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-			-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	154	1	1245	2	Y	-0-			13
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	151	1	1143	2	Y	-0-			13
10	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	152	1	1125	2	Y	-0-			13
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	137	1	1234	2	Y	-0-			13
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	147	1	1305	2	Y	-0-			13
01	1271	N	960	-0-	-311	-0-	104	1	856	2	Y	-0-			13

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	665	1	3411	2	N	-0-					-0-
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	662	1	3813	2	N	-0-					-0-
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	629	1	3848	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	644	1	2776	2	N	-0-					-0-
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	589	1	2522	2	N	-0-					-0-
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	592	1	2219	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
10	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6055	-0-	-845	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	2999	-0-	-4131	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					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
08	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4250	-0-	-280	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3722	-0-	-959	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4319	-0-	-211	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4551	-0-	-130	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	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
08	2356	N	2033	-0-	-323	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1853	-0-	-307	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1943	-0-	-258	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	1763	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
08	4867	X	4075	-0-	-792	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
09	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3677	-0-	-601	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
11	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4572	-0-	-109	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	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
08	4712	X	4487	-0-	-225	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4459	-0-	-101	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4544	-0-	-168	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4604	-0-	-15	-0-	4604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	245	1	6259	2	N	-0-					-0-
09	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	93	1	7459	2	N	-0-					-0-
10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	121	1	6920	2	N	-0-					-0-
11	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	181	1	6774	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	151	1	7444	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	1203	-0-	-6020	-0-	496	1	707	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
08	4371	X	4273	-0-	-98	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4093	-0-	-137	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4077	-0-	-63	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4197	-0-	-81	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

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
08	2325	N	1552	-0-	-773	-0-	206	1	1346	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1105	-0-	-1145	-0-	201	1	904	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	161	1	1109	2	N	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	167	1	1402	2	N	-0-					-0-
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	253	1	1764	2	N	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	170	1	1691	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
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	1004	1	3406	2	N	-0-					-0-
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	1006	1	3469	2	N	-0-					-0-
10	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	989	1	3936	2	N	-0-					-0-
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	620	1	4199	2	N	-0-					-0-
12	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	435	1	1887	2	N	-0-					-0-
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	923	1	2977	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
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3053	-0-	53	53	3053	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1714	-0-	-1076	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2182	-0-	-518	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1450	-0-	-1340	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	91	-0-	-2699	-0-	91	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
08	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	3628	2			Y	-0-					14
09	3690	X	3209	-0-	-481	-0-	3209	2			Y	-0-					14
10	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	3570	2			Y	-0-					14
11	3630	X	3438	-0-	-192	-0-	3436	2	2	9	Y	2	5	1			11
12	3689	X	3568	-0-	-121	-0-	3567	2	1	9	Y	1	8	1			4
01	3627	X	3430	-0-	-197	-0-	3430	2			Y	-0-					4

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
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	1782	-0-	-528	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	157	1	2553	2	Y	-0-					12
09	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	155	1	2482	2	Y	-0-					12
10	2728	X	2632	-0-	-96	-0-	153	1	2479	2	Y	-0-					12
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	103	1	2546	2	Y	1	4	1			9
							1	9									
12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	168	1	2699	2	Y	-0-	6	1			3
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	139	1	2621	2	Y	-0-					3

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	991	1	655	2	N	-0-					-0-
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	1048	1	1529	2	N	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	977	1	1008	2	N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1065	1	69	2	N	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	1			N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	1			N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	1329	-0-	-1647	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	584	-0-	-2296	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	497	-0-	-1425	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	241	1	1797	2	N	-0-					-0-
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	565	1	2253	2	N	-0-					-0-
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	232	1	2917	2	N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4914	-0-	-387	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4771	-0-	-468	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2832	-0-	-18	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2644	-0-	-386	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2779	-0-	-352	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3185	-0-	-163	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2918	-0-	-232	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3308	-0-	-195	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3149	-0-	-540	-0-	225	1	2924	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	2835	-0-	-735	-0-	231	1	2604	2	Y	-0-					-0-
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	342	1	3196	2	Y	-0-					-0-
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	378	1	3422	2	Y	-0-					-0-
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	402	1	3424	2	Y	-0-					-0-
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	268	1	3872	2	Y	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
11	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
09	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	1	1	8023	2	N	-0-					-0-
10	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	6	1	8050	2	N	-0-					-0-
11	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	12	1	7704	2	N	-0-					-0-
12	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	23	1	7605	2	N	-0-					-0-
01	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	23	1	7333	2	N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
10	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
12	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6986	-0-	-206	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6740	-0-	-70	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6902	-0-	-135	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6404	-0-	-406	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6735	-0-	-240	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	5826	-0-	-1149	-0-	5826	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	949	-0-	-491	-0-	949	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	2465	-0-	-2867	-0-	2465	2			Y	-0-					25
09	5160	X	4604	-0-	-556	-0-	4604	2			Y	-0-					25
10	5332	X	4607	-0-	-725	-0-	4607	2			Y	-0-					25
11	5160	X	4533	-0-	-627	-0-	4533	2			Y	-0-					25
*12	5332	X	4752	-0-	-580	-0-	4752	2			Y	-0-					25
01	4743	X	4670	-0-	-73	-0-	4670	2			Y	-0-					25

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

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

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	7549	-0-	-139	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7173	-0-	-177	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7321	-0-	-274	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6977	-0-	-373	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6473	-0-	-1091	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6811	-0-	-753	-0-	6811	2			N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 01/03/2024 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	536	1	1938	2	N	-0-					-0-
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	549	1	2016	2	N	-0-					-0-
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	415	1	2221	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	1804	-0-	-596	-0-	463	1	1341	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2665	-0-	-1	-0-	502	1	2163	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	1982	-0-	-653	-0-	471	1	1511	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4058	-0-	-127	-0-	4054	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	4050	X	3762	-0-	-288	-0-	3755	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	4061	X	3994	-0-	-67	-0-	3990	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	3721	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	4061	X	3004	-0-	-1057	-0-	2994	2	10	9	Y	9	5	1			7
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4246	2	10	9	Y	9	14	1			2

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

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

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
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	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
08	4402	X	3921	-0-	-481	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3920	-0-	-280	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4144	-0-	-289	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3791	-0-	-499	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3785	-0-	-648	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3647	-0-	-507	-0-	3647	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
08	4712	X	2616	-0-	-2096	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4303	-0-	-257	-0-	55	1	4248	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	99	1	4830	2	N	-0-					-0-
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	107	1	4739	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4209	-0-	-224	-0-	70	1	4139	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	3893	-0-	-974	-0-	48	1	3845	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3255	X	2966	-0-	-289	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	2446	-0-	-944	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	2576	-0-	-927	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	2216	-0-	-1174	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2164	-0-	-812	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2546	-0-	-430	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
08	2914	X	2856	-0-	-58	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
10	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2871	-0-	-12	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 05/21/2025 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

08	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	267	1	5203	2	N	-0-					-0-
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	258	1	5428	2	N	-0-					-0-
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	267	1	2792	2	N	-0-					-0-
11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	258	1	4373	2	N	-0-					-0-
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	267	1	2888	2	N	-0-					-0-
01	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	267	1	2233	2	N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	723	1	2102	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2191	-0-	-89	-0-	674	1	1517	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2429	-0-	-206	-0-	718	1	1711	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	2370	-0-	-360	-0-	642	1	1728	2	N	-0-					-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	622	1	1897	2	N	-0-					-0-
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	547	1	2076	2	N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2573	X	1768	-0-	-805	-0-	198	1	1570	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	590	-0-	-1270	-0-	227	1	363	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	609	-0-	-1468	-0-	313	1	296	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	71	1	3649	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3718	-0-	618	618	45	1	3673	2	N	-0-					-0-
01	2242	N	1624	-0-	-618	-0-	115	1	1509	2	N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
01	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2876	-0-	-162	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2794	-0-	-27	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2508	-0-	-282	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2762	-0-	-183	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4169	-0-	-946	-0-	839	1	3330	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	3982	-0-	-968	-0-	812	1	3170	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4461	-0-	-654	-0-	677	1	3784	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	3427	-0-	-1523	-0-	352	1	3075	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4062	-0-	-526	-0-	170	1	3892	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	2787	-0-	-1677	-0-	197	1	2590	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	168	1	3173	2	Y	-0-					26
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	164	1	2940	2	Y	-0-					26
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	171	1	2913	2	Y	-0-					26
11	2940	X	2874	-0-	-66	-0-	172	1	2702	2	Y	-0-					26
12	3038	X	2994	-0-	-44	-0-	174	1	2820	2	Y	-0-					26
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	153	1	3061	2	Y	-0-					26

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1878	-0-	-478	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1789	-0-	-491	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3357	-0-	-273	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3103	-0-	-648	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3350	-0-	-340	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3332	-0-	-481	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3458	-0-	-355	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			179
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			127
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	344	1	1761	2	N	-0-					-0-
09	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	496	1	2402	2	N	-0-					-0-
10	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	537	1	2543	2	N	-0-					-0-
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	518	1	1902	2	N	-0-					-0-
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	695	1	1885	2	N	-0-					-0-
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	516	1	1862	2	N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2533	-0-	-350	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2646	-0-	-113	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2159	-0-	-507	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2622	-0-	-13	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
09	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
11	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
12	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6188	-0-	-136	-0-	6188	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
08	11532	X	5784	-0-	-5748	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-
10	11811	X	3214	-0-	-8597	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	5854	-0-	-5576	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	5074	-0-	-5528	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
01	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8780	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
08	3286	X	2720	-0-	-566	-0-	557	1	2163	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2272	-0-	-878	-0-	507	1	1765	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	1999	-0-	-1225	-0-	427	1	1572	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2315	-0-	-805	-0-	414	1	1901	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2444	-0-	-594	-0-	503	1	1941	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	557	1	2043	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
08	4774	X	3707	-0-	-1067	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3676	-0-	-854	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3950	-0-	-731	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3312	-0-	-798	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3463	-0-	-784	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2426	-0-	-1511	-0-	2426	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
08	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4011	-0-	-219	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3433	-0-	-690	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3242	-0-	-1948	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3128	-0-	-2235	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3206	-0-	-2157	-0-	3206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					43
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					43
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					43

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
08	3534	X	3133	-0-	-401	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	1059	-0-	-2361	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	1509	-0-	-2025	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	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
08	3100	N	3632	-0-	532	1806	3632	2			N	-0-					-0-
09	5364	X	3558	-0-	-1806	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	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
08	6696	X	6501	-0-	-195	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6178	-0-	-302	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6086	-0-	-610	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5665	-0-	-635	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5992	-0-	-518	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6076	-0-	-434	-0-	6076	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
08	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1269	-0-	-715	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1026	-0-	-774	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	271	-0-	-1341	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	421	-0-	-850	-0-	421	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
08	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	1812	1	444	2	N	-0-					-0-
09	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1698	1	128	2	N	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	1			N	-0-					-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1572	1	345	2	N	-0-					-0-
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	1700	1	857	2	N	-0-					-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1715	1	44	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 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
08	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
09	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
11	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5319	-0-	-75	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4695	-0-	-699	-0-	4695	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
08	5115	X	4319	-0-	-796	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4886	-0-	-198	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4665	-0-	-75	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4638	-0-	-539	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4396	-0-	-781	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	225	1	3415	2	N	-0-					-0-
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	224	1	3720	2	N	-0-					-0-
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	274	1	3513	2	N	-0-					-0-
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	264	1	3335	2	N	-0-					-0-
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	272	1	3486	2	N	-0-					-0-
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	286	1	3343	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	6138	X	5167	-0-	-971	-0-	299	1	4868	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	4970	-0-	-970	-0-	282	1	4688	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	4636	-0-	-1347	-0-	252	1	4384	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4673	-0-	-787	-0-	234	1	4439	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4903	-0-	-491	-0-	248	1	4655	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4230	-0-	-947	-0-	247	1	3983	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
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-					27
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-					27
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					27
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-					27
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					27
01	3689	X	3465	-0-	-224	-0-	3465	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	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
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2889	-0-	-25	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2697	-0-	-123	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2571	-0-	-343	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2117	-0-	-766	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	5000	-0-	-84	-0-	5000	2			Y	-0-					55
09	4830	X	4623	-0-	-207	-0-	4622	2	1	9	Y	1	19	1			37
10	4991	X	4628	-0-	-363	-0-	4628	2			Y	-0-	3	1			34
11	4830	X	4498	-0-	-332	-0-	4498	2			Y	-0-					34
*12	4991	X	4963	-0-	-28	-0-	4963	2			Y	-0-					34
01	4991	X	4819	-0-	-172	-0-	4819	2			Y	-0-					34

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

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

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	523	1	2967	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2078	-0-	-592	-0-	389	1	1689	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	422	1	2636	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2838	-0-	-552	-0-	393	1	2445	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2690	-0-	-813	-0-	370	1	2320	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2988	-0-	-515	-0-	344	1	2644	2	N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	227	1	4141	2	N	-0-					-0-
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	205	1	3435	2	N	-0-					-0-
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	178	1	3245	2	N	-0-					-0-
11	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	98	1	4276	2	N	-0-					-0-
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	53	1	3834	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	163	-0-	-2875	-0-	98	1	65	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3064	-0-	-935	-0-	192	1	2872	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3095	-0-	-565	-0-	191	1	2904	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3417	-0-	-272	-0-	274	1	3143	2	Y	-0-					-0-
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	228	1	3653	2	Y	-0-					-0-
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	230	1	3764	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	2460	-0-	-950	-0-	200	1	2260	2	Y	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3248	-0-	-52	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
11	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2474	-0-	-967	-0-	234	1	2240	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2492	-0-	-508	-0-	223	1	2269	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2645	-0-	-455	-0-	232	1	2413	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2348	-0-	-352	-0-	226	1	2122	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	1851	-0-	-722	-0-	239	1	1612	2	N	-0-					-0-
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	378	1	2433	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2356	-0-	-62	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2018	-0-	-472	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1339	-0-	-1141	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	503	-0-	-1853	-0-	503	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2942	-0-	-468	-0-	332	1	2610	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2774	-0-	-526	-0-	368	1	2406	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	385	1	2828	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3100	-0-	-80	-0-	367	1	2733	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2811	-0-	-351	-0-	372	1	2439	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	1593	-0-	-1631	-0-	402	1	1191	2	N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

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

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4294	-0-	-511	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3729	-0-	-1131	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4174	-0-	-848	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4428	-0-	-432	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4538	-0-	-267	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2054	-0-	-612	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1940	-0-	-340	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1984	-0-	-279	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

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

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	27	1	3090	2	N	-0-					-0-
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3272	-0-	-107	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2932	-0-	-447	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2414	-0-	-965	-0-	2414	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
08	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	176	1	2071	2	N	-0-					-0-
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	190	1	2801	2	N	-0-					-0-
10	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	246	1	2590	2	N	-0-					-0-
11	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	175	1	2327	2	N	-0-					-0-
12	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	214	1	2502	2	N	-0-					-0-
01	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	205	1	1814	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
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3302	-0-	-238	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3460	-0-	-260	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3517	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
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2083	-0-	-707	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	2253	-0-	-1219	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2427	-0-	-1045	-0-	2427	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
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	57	1	1270	2	N	-0-					-0-
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	9	1	1244	2	N	-0-					-0-
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1762	-0-	-218	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2138	-0-	-342	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2008	-0-	-542	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1885	-0-	-254	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	293	1	1569	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	363	-0-	-1137	-0-	323	1	40	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	903	-0-	-740	-0-	237	1	666	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1335	-0-	-465	-0-	328	1	1007	2	N	-0-					-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	315	1	1044	2	N	-0-					-0-
01	899	N	404	-0-	-495	-0-	404	1			N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

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

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
09	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
10	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
11	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5324	-0-	-597	-0-	5324	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

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

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	4874	-0-	-1512	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4872	-0-	-1128	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5122	-0-	-1078	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5369	-0-	-421	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5492	-0-	-305	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	5060	-0-	-55	-0-	5060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	1695	-0-	-785	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2495	-0-	-16	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 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
08	496	N	277	-0-	-219	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	600	N	158	-0-	-442	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	403	N	162	-0-	-241	-0-	162	1			N	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	614	1	1786	2	N	-0-					-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	173	1	1246	2	N	-0-					-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	146	1	1445	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	319	1	5553	2	N	-0-					-0-
09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	265	1	4414	2	N	-0-					-0-
10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	267	1	4814	2	N	-0-					-0-
11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	256	1	4770	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	1897	-0-	-1265	-0-	356	1	1541	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2780	-0-	-382	-0-	342	1	2438	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
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	750	N	504	-0-	-246	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	819	-0-	-638	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		6067	-0-	6067	15484	557	1	5510	2	Y	-0-					-0-
09	23750	X	8266	-0-	-15484	-0-	539	1	7727	2	Y	-0-					-0-
10	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	555	1	8084	2	Y	-0-					-0-
11	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	539	1	7930	2	Y	-0-					-0-
12	8556	X	5008	-0-	-3548	-0-	557	1	4451	2	Y	-0-					-0-
01	8649	X	3753	-0-	-4896	-0-	341	1	3412	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3285	-0-	185	185	293	1	2992	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	260	1	2298	2	N	-0-			-0-
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	296	1	2638	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	2216	-0-	-574	-0-	269	1	1947	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2465	-0-	-418	-0-	286	1	2179	2	N	-0-			-0-
01	2883	X	2145	-0-	-738	-0-	253	1	1892	2	N	-0-			-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	267	1	1060	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	729	-0-	-471	-0-	258	1	471	2	N	-0-			-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	267	1	1467	2	N	-0-			-0-
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	258	1	1569	2	N	-0-			-0-
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	267	1	1598	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1189	-0-	-516	-0-	245	1	944	2	N	-0-			-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

08	3875	X	3660	-0-	-215	-0-	3660	2			N	-0-			-0-
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-			-0-
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-			-0-
11	3600	X	2407	-0-	-1193	-0-	2407	2			N	-0-			-0-
12	4154	X	3844	-0-	-310	-0-	3844	2			N	-0-			-0-
01	4154	X	3782	-0-	-372	-0-	3782	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	482	1	4279	2	N	-0-			-0-
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	511	1	2859	2	N	-0-			-0-
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	479	1	2786	2	N	-0-			-0-
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	437	1	3262	2	N	-0-			-0-
12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	396	1	3813	2	N	-0-			-0-
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	433	1	2604	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-			-0-
09	4890	X	4456	-0-	-434	-0-	4456	2			N	-0-			-0-
10	5053	X	4436	-0-	-617	-0-	4436	2			N	-0-			-0-
11	4890	X	4310	-0-	-580	-0-	4310	2			N	-0-			-0-
12	4867	X	4635	-0-	-232	-0-	4635	2			N	-0-			-0-
01	4681	X	3789	-0-	-892	-0-	3789	2			N	-0-			-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

08	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	124	1	1484	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	1252	-0-	-1028	-0-	120	1	1132	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	687	-0-	-1142	-0-	84	1	603	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	68	-0-	-1492	-0-	68	1			N	-0-			-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
01	682	N	84	-0-	-598	-0-	84	1			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 #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3219	-0-	219	219	3219	2			N	-0-					-0-
10	2927	N	2708	-0-	-219	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
12	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
01	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	1441	-0-	-1919	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	1589	-0-	-1883	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2609	-0-	-863	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 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
08	5363	X	4948	-0-	-415	-0-	4944	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	5190	X	4901	-0-	-289	-0-	4894	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5091	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	4800	X	4651	-0-	-149	-0-	4636	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	5053	X	4687	-0-	-366	-0-	4678	2	9	9	Y	8	5	1			6
01	5084	X	4456	-0-	-628	-0-	4445	2	11	9	Y	10	14	1			2

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 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
08	3286	X	1604	-0-	-1682	-0-	311	1	1293	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	3178	-0-	-2	-0-	342	1	2836	2	N	-0-					-0-
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	353	1	2920	2	N	-0-					-0-
11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	312	1	2511	2	N	-0-					-0-
12	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	353	1	2952	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2694	-0-	-592	-0-	353	1	2341	2	N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2456	-0-	-489	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2196	-0-	-654	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2771	-0-	-174	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
12	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2507	-0-	-252	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

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

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
09	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	120	1	4419	2	N	-0-					-0-
10	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	267	1	4774	2	N	-0-					-0-
11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	258	1	5155	2	N	-0-					-0-
12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	267	1	4813	2	N	-0-					-0-
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	215	1	4632	2	N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4035	-0-	-429	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4250	-0-	-100	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4297	-0-	-198	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4015	-0-	-335	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4064	-0-	-338	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3933	-0-	-469	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	1390	1	1167	2	N	-0-					-0-
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	1451	1	1028	2	N	-0-					-0-
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	1326	1	1657	2	N	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	1			N	-0-					-0-
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1336	1	537	2	N	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2622	-0-	-228	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2854	-0-	-91	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
12	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2787	-0-	-65	-0-	2787	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
08	4991	X	4327	-0-	-664	-0-	512	1	3815	2	Y	-0-					103
09	4830	X	4020	-0-	-810	-0-	562	1	3458	2	Y	-0-					103
10	4991	X	4700	-0-	-291	-0-	482	1	4218	2	Y	-0-					103
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	313	1	4453	2	Y	-0-					103
12	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	290	1	4408	2	Y	-0-					103
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	226	1	4913	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
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	694	1	1599	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3652	-0-	652	652	592	1	3060	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3167	-0-	67	719	907	1	2260	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3146	-0-	146	865	931	1	2215	2	N	-0-					-0-
12	4383	X	3518	-0-	-865	-0-	866	1	2652	2	N	-0-					-0-
01	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	670	1	1681	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1691	-0-	-259	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	65	-0-	-1888	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	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
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	908	1	2691	2	N	-0-					-0-
09	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	890	1	1202	2	N	-0-					-0-
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	999	1	2218	2	N	-0-					-0-
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	925	1	2427	2	N	-0-					-0-
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	964	1	3285	2	N	-0-					-0-
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	947	1	2821	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4359	-0-	-446	-0-	120	1	4239	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3423	-0-	-1197	-0-	151	1	3272	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4186	-0-	-588	-0-	179	1	4007	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	3713	-0-	-817	-0-	174	1	3539	2	N	-0-					-0-
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	157	1	4287	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	2944	-0-	-1427	-0-	182	1	2762	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4373	-0-	-866	-0-	122	1	4251	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4566	-0-	-504	-0-	121	1	4445	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4676	-0-	-563	-0-	124	1	4552	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3632	-0-	-718	-0-	109	1	3523	2	N	-0-					-0-
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	240	1	5270	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4143	-0-	-569	-0-	269	1	3874	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3662	-0-	-1205	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4184	-0-	-526	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4389	-0-	-478	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4399	-0-	-311	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4000	-0-	-309	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3204	-0-	-1198	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

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

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	285	1	1982	2	N	-0-					-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	294	1	2081	2	N	-0-					-0-
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	294	1	2035	2	N	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	268	1	2108	2	N	-0-					-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	317	1	1780	2	N	-0-					-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	326	1	1239	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					-0-
09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	678	1	530	2	N	-0-					-0-
10	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	1			N	-0-					-0-
11	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	813	1	352	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	840	1	292	2	N	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	732	1	1062	2	N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4071	-0-	-548	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4060	-0-	-410	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4201	-0-	-418	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4059	-0-	-231	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4082	-0-	-258	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

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
08	3410	X	2978	-0-	-432	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3221	-0-	-127	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2708	-0-	-702	-0-	2708	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
08	4061	X	2801	-0-	-1260	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3326	-0-	-484	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3156	-0-	-595	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2982	-0-	-288	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3438	-0-	-3	-0-	3438	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
08	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	3	1	8303	2	N	-0-					-0-
09	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	2	1	7510	2	N	-0-					-0-
10	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	15	1	7760	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	91	1	6569	2	N	-0-					-0-
12	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	90	1	6597	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	107	1	6558	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2083	-0-	-47	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	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 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
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
12	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	665	1	5133	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	642	-0-	-1968	-0-	642	1			N	-0-					-0-
10	5146	X	649	-0-	-4497	-0-	649	1			N	-0-					-0-
11	4980	X	753	-0-	-4227	-0-	753	1			N	-0-					-0-
12	5146	X	718	-0-	-4428	-0-	718	1			N	-0-					-0-
01	5146	X	666	-0-	-4480	-0-	666	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
08	8897	X	7315	-0-	-1582	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6702	-0-	-1908	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
10	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
11	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
12	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	8043	-0-	-79	-0-	8043	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
08	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2081	-0-	-1609	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2522	-0-	-1291	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2948	-0-	-742	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
01	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	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
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	3352	-0-	-2438	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
10	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
11	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
12	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	4861	-0-	-1277	-0-	4861	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
08	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	557	1	9238	2	Y	-0-					-0-
09	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	539	1	9189	2	Y	-0-					-0-
10	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	557	1	11012	2	Y	-0-					-0-
11	1230	X	539	-0-	-691	-0-	539	1			Y	-0-					-0-
12	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	543	1	10990	2	Y	-0-					-0-
01	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	421	1	11295	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5206	-0-	-839	-0-	431	1	4775	2	N	-0-			-0-
09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	510	1	7059	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	5052	-0-	-993	-0-	530	1	4522	2	N	-0-			-0-
11	5040	X	4503	-0-	-537	-0-	471	1	4032	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	4607	-0-	-1438	-0-	472	1	4135	2	N	-0-			-0-
01	6045	X	3478	-0-	-2567	-0-	453	1	3025	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
08	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	2			N	-0-			-0-
09	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			N	-0-			-0-
10	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	2			N	-0-			-0-
11	11040	X	10202	-0-	-838	-0-	10202	2			N	-0-			-0-
12	11408	X	10635	-0-	-773	-0-	10635	2			N	-0-			-0-
01	11408	X	7045	-0-	-4363	-0-	7045	2			N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4647	-0-	-220	-0-	246	1	4401	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	4385	-0-	-325	-0-	251	1	4134	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	3898	-0-	-969	-0-	266	1	3632	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	3823	-0-	-887	-0-	221	1	3602	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	3145	-0-	-1505	-0-	164	1	2981	2	N	-0-			-0-
01	4650	X	1395	-0-	-3255	-0-	156	1	1239	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
08	3441	X	951	-0-	-2490	-0-	439	1	512	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	1180	-0-	-2150	-0-	400	1	780	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	983	-0-	-2117	-0-	326	1	657	2	N	-0-			-0-
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	369	1	2879	2	N	-0-			-0-
12	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	428	1	1472	2	N	-0-			-0-
01	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	451	1	1959	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
08	5270	X	4494	-0-	-776	-0-	4494	2			N	-0-			-0-
09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-			-0-
10	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-			-0-
11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-			-0-
12	5363	X	4102	-0-	-1261	-0-	4102	2			N	-0-			-0-
01	5363	X	5233	-0-	-130	-0-	5233	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
08	6913	X	6421	-0-	-492	-0-	6421	2			N	-0-			-0-
09	6570	X	5854	-0-	-716	-0-	5854	2			N	-0-			-0-
10	6758	X	6433	-0-	-325	-0-	6433	2			N	-0-			-0-
11	6450	X	6225	-0-	-225	-0-	6225	2			N	-0-			-0-
12	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-			-0-
01	6448	X	5268	-0-	-1180	-0-	5268	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: S 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
08	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5938	-0-	-572	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5771	-0-	-956	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5672	-0-	-838	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6208	-0-	-519	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5779	-0-	-948	-0-	5779	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
08	5456	X	3094	-0-	-2362	-0-	504	1	2590	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	3387	-0-	-1893	-0-	503	1	2884	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	3282	-0-	-1337	-0-	514	1	2768	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	1660	-0-	-2810	-0-	487	1	1173	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	2101	-0-	-2518	-0-	528	1	1573	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	1955	-0-	-1548	-0-	522	1	1433	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3112	-0-	-670	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3408	-0-	-162	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3554	-0-	-290	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3344	-0-	-500	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5609	-0-	-219	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5159	-0-	-481	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5297	-0-	-531	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5297	-0-	-133	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5161	-0-	-450	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5161	-0-	-450	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2653	-0-	-437	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2659	-0-	-317	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2610	-0-	-330	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2616	-0-	-422	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2531	-0-	-507	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2193	-0-	-256	-0-	2174	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					11
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2910	2	17	9	Y	15	15	1			11
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2399	2	14	9	Y	13	14	1			10
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2495	2	14	9	Y	13	13	1			10
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2453	2	17	9	Y	15	13	1			12

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
12	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
01	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3258	-0-	-679	-0-	480	1	2778	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	2814	-0-	-996	-0-	423	1	2391	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	446	1	2673	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	497	1	2953	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	3008	-0-	-247	-0-	416	1	2592	2	N	-0-			-0-
01	3255	X	366	-0-	-2889	-0-	366	1			N	-0-			-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

08	2883	X	2719	-0-	-164	-0-	87	1	2632	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2330	-0-	-460	-0-	57	1	2273	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2127	-0-	-725	-0-	54	1	2073	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	2448	-0-	-282	-0-	99	1	2349	2	N	-0-			-0-
12	2418	N	2350	-0-	-68	-0-	91	1	2259	2	N	-0-			-0-
01	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	47	1	1893	2	N	-0-			-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			2
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			2
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	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

08	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	3471	2			N	-0-			-0-
09	3540	X	3087	-0-	-453	-0-	3087	2			N	-0-			-0-
10	3751	X	2831	-0-	-920	-0-	2831	2			N	-0-			-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-			-0-
12	3751	X	2587	-0-	-1164	-0-	2587	2			N	-0-			-0-
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-			-0-
09	2730	X	2497	-0-	-233	-0-	2497	2			N	-0-			-0-
10	2821	X	2213	-0-	-608	-0-	2213	2			N	-0-			-0-
11	2730	X	2418	-0-	-312	-0-	2418	2			N	-0-			-0-
12	2728	X	2577	-0-	-151	-0-	2577	2			N	-0-			-0-
01	2604	X	2601	-0-	-3	-0-	2601	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-			-0-
09	2430	X	2169	-0-	-261	-0-	2169	2			N	-0-			-0-
10	2511	X	1899	-0-	-612	-0-	1899	2			N	-0-			-0-
11	2520	X	2471	-0-	-49	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-			-0-
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3412	-0-	-587	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2766	-0-	-1104	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2720	-0-	-1279	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3490	-0-	-380	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3615	-0-	-384	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

08	3503	X	3298	-0-	-205	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3326	-0-	-64	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3403	-0-	-7	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3148	-0-	-152	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3384	-0-	-57	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

08	5952	X	3832	-0-	-2120	-0-	239	1	3593	2	Y	-0-	6	1			17
09	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	149	1	6130	2	Y	-0-					17
10	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	105	1	5499	2	Y	-0-					17
11	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	196	1	5123	2	Y	-0-					17
*12	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	143	1	6466	2	Y	-0-					17
01	5952	X	4226	-0-	-1726	-0-	121	1	4105	2	Y	-0-					17

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	1			N	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	1			N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	1			N	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	942	1	311	2	N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	1			N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4128	-0-	-342	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4381	-0-	-238	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
01	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 11/28/2022 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

08	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
09	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
10	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
11	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
12	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
01	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	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 #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6273	-0-	-454	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6267	-0-	-243	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6334	-0-	-393	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
11	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
12	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6298	-0-	-181	-0-	6298	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4247	X	3980	-0-	-267	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3972	-0-	-78	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3986	-0-	-75	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3747	-0-	-93	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3924	-0-	-168	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3763	-0-	-329	-0-	3763	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
08	5022	X	4272	-0-	-750	-0-	252	1	4020	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4608	-0-	-252	-0-	200	1	4408	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4415	-0-	-607	-0-	175	1	4240	2	N	-0-					-0-
11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	177	1	6588	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4199	-0-	-575	-0-	32	1	4167	2	N	-0-					-0-
01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	173	1	4874	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
08	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	23	1	5761	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5388	-0-	-492	-0-	93	1	5295	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5508	-0-	-568	-0-	84	1	5424	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5155	-0-	-725	-0-	110	1	5045	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5492	-0-	-398	-0-	137	1	5355	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	3863	-0-	-1934	-0-	101	1	3762	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
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	234	1	1421	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1337	-0-	-103	-0-	419	1	918	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	394	1	947	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1194	-0-	-396	-0-	374	1	820	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	390	1	785	2	Y	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	381	1	1280	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
08	3100	N	3334	-0-	234	234	1218	1	2116	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3003	-0-	3	237	1170	1	1833	2	N	-0-					-0-
10	3518	X	3281	-0-	-237	-0-	1223	1	2058	2	N	-0-					-0-
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	1184	1	1998	2	N	-0-					-0-
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	1223	1	2302	2	N	-0-					-0-
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	1223	1	2567	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
08	3472	X	3246	-0-	-226	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3143	-0-	-217	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2230	-0-	-1087	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3077	-0-	-240	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2924	-0-	-331	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3094	-0-	-347	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2969	-0-	-331	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3209	-0-	-201	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3139	-0-	-71	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2921	-0-	-303	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2379	-0-	-39	-0-	743	1	1636	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	2217	-0-	-63	-0-	812	1	1405	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	2001	-0-	-355	-0-	839	1	1162	2	N	-0-					-0-
11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	790	1	1614	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	2268	-0-	-119	-0-	783	1	1485	2	N	-0-					-0-
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	746	1	2295	2	N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
11	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
01	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	343	1	3363	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3845	-0-	-145	-0-	237	1	3608	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3475	-0-	-648	-0-	229	1	3246	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3808	-0-	-182	-0-	300	1	3508	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3813	-0-	-155	-0-	340	1	3473	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3430	-0-	-538	-0-	297	1	3133	2	Y	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	477	1	3194	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2303	-0-	-967	-0-	554	1	1749	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	669	-0-	-2586	-0-	521	1	148	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	1627	-0-	-1913	-0-	542	1	1085	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	1912	-0-	-1746	-0-	497	1	1415	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	1691	-0-	-1967	-0-	475	1	1216	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 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	1			Y	-0-					7
09	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	1			Y	-0-					7
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	1			Y	-0-					7
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	1			Y	-0-					7
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	1			Y	-0-					7
01	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	1			Y	-0-					7

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

08	2418	X	1534	-0-	-884	-0-	225	1	1309	2	Y	-0-					14
09	2280	X	1488	-0-	-792	-0-	195	1	1293	2	Y	-0-					14
10	2232	X	1466	-0-	-766	-0-	206	1	1260	2	Y	-0-					14
11	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	192	1	1961	2	Y	-0-					14
12	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	273	1	2036	2	Y	-0-					14
01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	221	1	1937	2	Y	-0-					14

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6810 - 10642

08	7037	X	3553	-0-	-3484	-0-	267	1	3286	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	3763	-0-	-3047	-0-	258	1	3505	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	4480	-0-	-2557	-0-	267	1	4213	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4779	-0-	-381	-0-	258	1	4521	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	2822	-0-	-2510	-0-	267	1	2555	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3380	-0-	-1115	-0-	267	1	3113	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

08	5890	X	5750	-0-	-140	-0-	159	1	5591	2	N	-0-					-0-
09	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	158	1	5808	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	2661	-0-	-3446	-0-	172	1	2489	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	2743	-0-	-3167	-0-	257	1	2486	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	3763	-0-	-2344	-0-	224	1	3539	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	864	-0-	-5243	-0-	151	1	713	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

08	2294	N	1978	-0-	-316	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1660	-0-	-386	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

08	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
09	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
10	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
11	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
12	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
01	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

08	3441	X	2634	-0-	-807	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2199	-0-	-951	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2502	-0-	-722	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	1933	2	13	9	N	12					97
09	1980	N	1831	-0-	-149	-0-	1830	2	1	9	N	1	50	1			48
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2113	2	13	9	N	12	10	1			50
11	1890	N	1883	-0-	-7	-0-	1879	2	4	9	N	4					54
12	1891	N	1682	-0-	-209	-0-	1680	2	2	9	N	2					56
01	2139	N	1495	-0-	-644	-0-	1494	2	1	9	N	1					57

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5032	-0-	-827	-0-	425	1	4607	2	Y	-0-					-0-
09	5610	X	1870	-0-	-3740	-0-	374	1	1496	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	505	-0-	-5106	-0-	505	1			Y	-0-					-0-
11	5430	X	4970	-0-	-460	-0-	549	1	4421	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	3484	-0-	-1724	-0-	745	1	2739	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	2489	-0-	-2533	-0-	535	1	1954	2	Y	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	434	1	1138	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1444	-0-	-386	-0-	429	1	1015	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1483	-0-	-439	-0-	427	1	1056	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	859	-0-	-671	-0-	395	1	464	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	692	-0-	-796	-0-	448	1	244	2	N	-0-					-0-
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	436	1	1151	2	N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	898	-0-	-392	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	7856	-0-	-886	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7691	-0-	-769	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7695	-0-	-768	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	6520	-0-	-1670	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	8048	-0-	-198	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7147	-0-	-789	-0-	7147	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

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

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4188	-0-	-152	-0-	398	1	3790	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4118	-0-	-82	-0-	387	1	3731	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3712	-0-	-473	-0-	407	1	3305	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3830	-0-	-220	-0-	395	1	3435	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3379	-0-	-868	-0-	452	1	2927	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	2729	-0-	-1518	-0-	511	1	2218	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 #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3970	-0-	-20	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4087	-0-	-222	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3807	-0-	-363	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3806	-0-	-503	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4064	-0-	-183	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3583	-0-	-354	-0-	1109	1	2474	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2703	-0-	-1107	-0-	1028	1	1675	2	N	-0-					-0-
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	1046	1	2766	2	N	-0-					-0-
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	1035	1	2903	2	N	-0-					-0-
12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	888	1	4035	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3506	-0-	-307	-0-	919	1	2587	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4593	-0-	-770	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3850	-0-	-1220	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4593	-0-	-615	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4825	-0-	-42	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	2720	-0-	-907	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2432	-0-	-1078	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2709	-0-	-732	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2684	-0-	-106	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2754	-0-	-5	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
09	3990	X	46	-0-	-3944	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	X	936	-0-	-384	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
01	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
09	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
10	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6385	-0-	-1445	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	5695	-0-	-2396	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	5516	-0-	-2575	-0-	5516	2			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	2595	-0-	-1900	-0-	481	1	2114	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3114	-0-	-1236	-0-	409	1	2705	2	N	-0-					-0-
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	321	1	3463	2	N	-0-					-0-
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	349	1	3193	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2277	-0-	-947	-0-	387	1	1890	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	2654	-0-	-1128	-0-	256	1	2398	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 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4104	-0-	-174	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4005	-0-	-135	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3679	-0-	-599	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3802	-0-	-218	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3846	-0-	-308	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	2883	-0-	-1271	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7595	X	7033	-0-	-562	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6713	-0-	-457	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6825	-0-	-584	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6527	-0-	-523	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6887	-0-	-243	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6788	-0-	-249	-0-	6788	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
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2462	-0-	-868	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3066	-0-	-375	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2881	-0-	-569	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2641	-0-	-924	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2957	-0-	-608	-0-	2957	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
08	4092	X	29	-0-	-4063	-0-	29	1			N	-0-					-0-
09	3960	X	1	-0-	-3959	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
12	1612	X	1	-0-	-1611	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	1			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
08	10677	X	5704	-0-	-4973	-0-	798	1	4906	2	Y	-0-					-0-
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	810	1	4689	2	Y	-0-					-0-
10	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	670	1	5784	2	Y	-0-					-0-
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	603	1	5697	2	Y	-0-					-0-
12	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	404	1	6163	2	Y	-0-					-0-
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	460	1	3200	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	4309	X	2364	-0-	-1945	-0-	438	1	1926	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3666	-0-	-504	-0-	454	1	3212	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	2221	-0-	-2088	-0-	410	1	1811	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	365	-0-	-3445	-0-	365	1			N	-0-					-0-
12	3937	X	497	-0-	-3440	-0-	497	1			N	-0-					-0-
01	3782	X	2496	-0-	-1286	-0-	523	1	1973	2	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
08	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	332	1	5603	2	N	-0-					-0-
09	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	292	1	5085	2	N	-0-					-0-
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	342	1	4819	2	N	-0-					-0-
11	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	257	1	5092	2	N	-0-					-0-
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	251	1	5113	2	N	-0-					-0-
01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	200	1	4561	2	N	-0-					-0-

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
08	3069	X	2512	-0-	-557	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2747	-0-	-223	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1924	-0-	-804	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2402	-0-	-28	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2104	-0-	-748	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2062	-0-	-790	-0-	2062	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
08	4216	X	3462	-0-	-754	-0-	672	1	2790	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	2745	-0-	-1335	-0-	666	1	2079	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3157	-0-	-718	-0-	632	1	2525	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2607	-0-	-753	-0-	622	1	1985	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2747	-0-	-725	-0-	680	1	2067	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3370	-0-	-102	-0-	508	1	2862	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
08	4092	X	3228	-0-	-864	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2621	-0-	-1009	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2833	-0-	-391	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3117	-0-	-3	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3075	-0-	-149	-0-	3075	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
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4203	-0-	-837	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5061	-0-	-147	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4198	-0-	-842	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4780	-0-	-180	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4304	-0-	-749	-0-	4304	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
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1015	1	431	2	N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	1			N	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	966	1	592	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	936	1	1164	2	N	-0-					-0-
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	968	1	1385	2	N	-0-					-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	954	1	1089	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

OLE GIESER UNIT WELL #: D 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
08	4836	X	3891	-0-	-945	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4315	-0-	-185	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
12	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
01	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	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
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	10738	X	723	-0-	-10015	-0-	723	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	865	-0-	-1385	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	364	-0-	-1961	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	234	-0-	-1446	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	899	X	126	-0-	-773	-0-	126	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
08	6200	X	5694	-0-	-506	-0-	22	1	5672	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5455	-0-	-545	-0-	66	1	5389	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5440	-0-	-667	-0-	55	1	5385	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	4730	-0-	-1090	-0-	32	1	4698	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	4526	-0-	-1488	-0-	54	1	4472	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	3854	-0-	-1850	-0-	166	1	3688	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
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2130	-0-	-60	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2148	-0-	-132	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1750	-0-	-482	-0-	1750	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
08	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3443	-0-	-7	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3236	-0-	-329	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3205	-0-	-245	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	3433	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 #: 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
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	229	1	1316	2	N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	187	1	1202	2	N	-0-					-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	132	1	1333	2	N	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	54	1	1487	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1058	-0-	-368	-0-	119	1	939	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	602	-0-	-855	-0-	145	1	457	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

08	2759	X	2708	-0-	-51	-0-	124	1	2584	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2319	-0-	-351	-0-	120	1	2199	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2360	-0-	-399	-0-	124	1	2236	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2358	-0-	-282	-0-	120	1	2238	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	673	-0-	-1714	-0-	123	1	550	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	1264	-0-	-1092	-0-	124	1	1140	2	N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

08	6882	X	6193	-0-	-689	-0-	99	1	6094	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	6126	-0-	-294	-0-	92	1	6034	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6425	-0-	-85	-0-	97	1	6328	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	6287	-0-	-13	-0-	97	1	6190	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6422	-0-	-88	-0-	6	1	6416	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5630	-0-	-787	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

08	4743	X	4246	-0-	-497	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4070	-0-	-310	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4258	-0-	-113	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4104	-0-	-126	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4177	-0-	-194	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4106	-0-	-141	-0-	4106	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3634	-0-	-686	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4074	-0-	-514	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4117	-0-	-353	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4151	-0-	-468	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4367	-0-	-252	-0-	4367	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

08	3904	X	2719	-0-	-1185	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
11	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
12	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
01	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	98	1	3917	2	Y	45	18	1			27
							50	9									
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	82	1	3619	2	Y	-0-	27	1			-0-
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	67	1	3615	2	Y	21	4	1			17
							23	9									
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	73	1	3413	2	Y	-0-	17	1			-0-
12	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	121	1	5304	2	Y	19	5	1			14
							21	9									
01	3317	X	3268	-0-	-49	-0-	88	1	3180	2	Y	-0-	13	1			1

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	8058	-0-	-312	-0-	8058	2			Y	-0-	14	1			-0-
09	8100	X	7807	-0-	-293	-0-	7807	2			Y	-0-					-0-
10	8339	X	8145	-0-	-194	-0-	8145	2			Y	-0-					-0-
11	8070	X	7678	-0-	-392	-0-	7678	2			Y	-0-					-0-
12	8339	X	7530	-0-	-809	-0-	7464	2	66	9	Y	60	15	1			45
01	8153	X	7620	-0-	-533	-0-	7619	2	1	9	Y	1	43	1			3

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	3514	2			Y	-0-	8	1			-0-
09	3480	X	3338	-0-	-142	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3202	-0-	-248	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3258	-0-	-307	-0-	3212	2	46	9	Y	42	11	1			31
01	3503	X	3203	-0-	-300	-0-	3203	2			Y	-0-	29	1			2

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13111	X	6175	-0-	-6936	-0-	804	1	5371	2	N	-0-					-0-
09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	557	1	5791	2	N	-0-					-0-
10	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	850	1	1593	2	N	-0-					-0-
11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	848	1	1848	2	N	-0-					-0-
12	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	926	1	3939	2	N	-0-					-0-
01	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	772	1	1466	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2779	-0-	-631	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3155	-0-	-145	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3122	-0-	-133	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3276	-0-	-41	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3074	-0-	-226	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2769	-0-	-641	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	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
08	4371	X	3657	-0-	-714	-0-	258	1	3399	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	2801	-0-	-1429	-0-	246	1	2555	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3806	-0-	-565	-0-	225	1	3581	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	2249	-0-	-1831	-0-	150	1	2099	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2955	-0-	-703	-0-	199	1	2756	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	2754	-0-	-1059	-0-	170	1	2584	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	277	1	3127	2	N	-0-					-0-
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	239	1	3063	2	N	-0-					-0-
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	259	1	3631	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3345	-0-	-45	-0-	258	1	3087	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2279	-0-	-1224	-0-	260	1	2019	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	2311	-0-	-1533	-0-	336	1	1975	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
08	3751	X	3176	-0-	-575	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2846	-0-	-664	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2488	-0-	-1139	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3001	-0-	-239	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	54	1	9512	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	8193	-0-	-837	-0-	152	1	8041	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8063	-0-	-1299	-0-	165	1	7898	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	7281	-0-	-1989	-0-	159	1	7122	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	8249	-0-	-1330	-0-	239	1	8010	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	7556	-0-	-2023	-0-	190	1	7366	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
08	8990	X	7534	-0-	-1456	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8417	-0-	-283	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	3303	-0-	-5687	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	535	-0-	-8165	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	6714	-0-	-2276	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	6889	-0-	-1822	-0-	6889	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CARTER WELL #: B 18H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9765	X	8841	-0-	-924	-0-	8841	2			N	-0-			-0-
09	9450	X	7741	-0-	-1709	-0-	106	1	7635	2	N	-0-			-0-
10	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	7	1	8245	2	N	-0-			-0-
11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-			-0-
12	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-			-0-
01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

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
08	3720	X	2627	-0-	-1093	-0-	2627	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	2620	-0-	-980	-0-	2620	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	2234	-0-	-1486	-0-	2234	2	N	-0-			-0-
11	2550	X	2355	-0-	-195	-0-	2355	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	1928	-0-	-769	-0-	1928	2	N	-0-			-0-
01	2697	X	2529	-0-	-168	-0-	2529	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

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
08	5518	X	4972	-0-	-546	-0-	4972	2	N	-0-			-0-
09	5340	X	5115	-0-	-225	-0-	5115	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	4766	-0-	-752	-0-	4766	2	N	-0-			-0-
11	5280	X	4406	-0-	-874	-0-	4406	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	4736	-0-	-565	-0-	4736	2	N	-0-			-0-
01	5301	X	4724	-0-	-577	-0-	4724	2	N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

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
08	5084	X	4644	-0-	-440	-0-	4644	2	N	-0-			-0-
09	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2	N	-0-			-0-
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2	N	-0-			-0-
11	4920	X	4319	-0-	-601	-0-	4319	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	4081	-0-	-1003	-0-	4081	2	N	-0-			-0-
01	5084	X	4100	-0-	-984	-0-	4100	2	N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

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
08	6448	X	6242	-0-	-206	-0-	6242	2	N	-0-			-0-
09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2	N	-0-			-0-
10	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	5792	-0-	-448	-0-	5792	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	5087	-0-	-1361	-0-	5087	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	4757	-0-	-1691	-0-	4757	2	N	-0-			-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

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
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	3601	-0-	-419	-0-	3601	2	N	-0-			-0-
10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	3506	-0-	-754	-0-	3506	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	4390	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	3100	-0-	-1302	-0-	3100	2	N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

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
08	5394	X	5006	-0-	-388	-0-	5006	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4923	-0-	-267	-0-	4923	2	N	-0-			-0-
10	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2	N	-0-			-0-
11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2	N	-0-			-0-
12	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	5259	-0-	-228	-0-	5259	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	4212	-0-	-686	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	2696	-0-	-1744	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	289	-0-	-4299	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	285	-0-	-4272	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	1636	-0-	-2580	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3191	-0-	-1025	-0-	474	1	2717	2	N	-0-					-0-
09	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	341	1	5503	2	N	-0-					-0-
10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	401	1	4631	2	N	-0-					-0-
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	452	1	3437	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	4333	-0-	-1526	-0-	466	1	3867	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5265	-0-	-594	-0-	411	1	4854	2	N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
09	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
10	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
11	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
12	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4680	-0-	-218	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4477	-0-	-203	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4597	-0-	-208	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4304	-0-	-256	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
12	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4662	-0-	-19	-0-	4662	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 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
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	839	1	837	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1193	-0-	-397	-0-	812	1	381	2	N	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	837	1	770	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1252	-0-	-368	-0-	808	1	444	2	N	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	834	1	898	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1323	-0-	-289	-0-	677	1	646	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	568	1	1091	2	N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	1			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	362	1	73	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2298	-0-	-337	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2280	-0-	-210	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2302	-0-	-395	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE 01/01/2025 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6934 - 9369

08	24924	X	18312	-0-	-6612	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
09	22170	X	16922	-0-	-5248	-0-	16922	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	17016	-0-	-4870	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	16235	-0-	-3625	-0-	16235	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	16813	-0-	-2097	-0-	16813	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	15800	-0-	-2521	-0-	15800	2			N	-0-					-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1829	N	1494	-0-	-335	-0-	372	1	1122	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	693	-0-	-1947	-0-	360	1	333	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	753	-0-	-1851	-0-	336	1	417	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1240	-0-	-200	-0-	360	1	880	2	N	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	372	1	1019	2	N	-0-					-0-
01	744	N	276	-0-	-468	-0-	276	1			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

08	3100	N	4083	-0-	983	1310	695	1	3388	2	N	-0-					-0-
09	2768	N	1458	-0-	-1310	-0-	618	1	840	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	1980	-0-	-779	-0-	673	1	1307	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1882	-0-	-788	-0-	658	1	1224	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2374	-0-	-385	-0-	678	1	1696	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	904	-0-	-1855	-0-	783	1	121	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	584	-0-	-377	-0-	582	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	600	N	499	-0-	-101	-0-	497	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	620	N	516	-0-	-104	-0-	514	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	570	N	435	-0-	-135	-0-	429	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	527	N	263	-0-	-264	-0-	260	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	527	N	53	-0-	-474	-0-	49	2	4	9	Y	4	5	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	2770	-0-	-1012	-0-	2768	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	3660	X	2577	-0-	-1083	-0-	2573	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	3782	X	2768	-0-	-1014	-0-	2765	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	3510	X	1991	-0-	-1519	-0-	1980	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	3627	X	2058	-0-	-1569	-0-	2052	2	6	9	Y	5	3	1			4
01	2759	X	2377	-0-	-382	-0-	2368	2	9	9	Y	8	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
08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	42	1	4919	2	N	-0-					-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	47	1	3636	2	N	-0-					-0-
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	68	1	4729	2	N	-0-					-0-
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	50	1	4383	2	N	-0-					-0-
12	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	50	1	3724	2	N	-0-					-0-
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	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
08	3100	X	2060	-0-	-1040	-0-	2050	2	10	9	Y	9					68
09	3000	X	1372	-0-	-1628	-0-	1362	2	10	9	Y	9	40	1			37
10	3100	X	1976	-0-	-1124	-0-	1965	2	11	9	Y	10	6	1			41
11	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3887	2	13	9	Y	12					53
12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2699	2	10	9	Y	9					62
01	2046	X	1584	-0-	-462	-0-	1574	2	10	9	Y	9					71

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
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					50
09	840	N	557	-0-	-283	-0-	557	2			N	-0-					50
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					50
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					50
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					50
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1562	2	2	9	N	2					52

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
08	3255	X	3159	-0-	-96	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2078	-0-	-1177	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	1848	-0-	-1302	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4597	-0-	-270	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4438	-0-	-602	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4362	-0-	-846	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4147	-0-	-893	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4194	-0-	-952	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3569	-0-	-1019	-0-	3569	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
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	144	1	5862	2	N	-0-					-0-
09	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	193	1	4985	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5529	-0-	-113	-0-	166	1	5363	2	N	-0-					-0-
11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	154	1	5420	2	N	-0-					-0-
12	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	161	1	5508	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5030	-0-	-612	-0-	43	1	4987	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
08	3689	X	2849	-0-	-840	-0-	440	1	2409	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	1638	-0-	-1932	-0-	451	1	1187	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	1916	-0-	-781	-0-	428	1	1488	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	1956	-0-	-804	-0-	319	1	1637	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2067	-0-	-785	-0-	379	1	1688	2	N	-0-					-0-
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	511	1	2597	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
08	2914	X	2663	-0-	-251	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2330	-0-	-490	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2592	-0-	-322	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
12	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	-0-	-0-	-2604	-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
08	1891	N	1291	-0-	-600	-0-	260	1	1031	2	N	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	272	1	1423	2	N	-0-					-0-
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	284	1	1597	2	N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	185	1	1154	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1416	-0-	-351	-0-	136	1	1280	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	76	1	1632	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	737	-0-	-1495	-0-	173	1	564	2	N	-0-					-0-
09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	124	1	2506	2	N	-0-					-0-
10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	116	1	2546	2	N	-0-					-0-
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	142	1	2730	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2032	-0-	-696	-0-	110	1	1922	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	753	-0-	-1913	-0-	41	1	712	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
08	3162	X	2670	-0-	-492	-0-	551	1	2119	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2638	-0-	-422	-0-	518	1	2120	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2613	-0-	-456	-0-	591	1	2022	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	1784	-0-	-1186	-0-	562	1	1222	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2374	-0-	-695	-0-	543	1	1831	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	1472	-0-	-1256	-0-	715	1	757	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3582	-0-	-634	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3546	-0-	-354	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3679	-0-	-72	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3198	-0-	-274	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2899	-0-	-281	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3111	-0-	-1136	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3125	-0-	-1122	-0-	3125	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	93	1	5947	2	Y	-0-					-0-
09	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	100	1	6397	2	Y	-0-					-0-
10	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	120	1	5969	2	Y	-0-					-0-
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	134	1	4211	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	884	-0-	-3270	-0-	83	1	801	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	1442	-0-	-2712	-0-	11	1	1431	2	Y	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	X	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2766	-0-	-923	-0-	839	1	1927	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	2825	-0-	-745	-0-	798	1	2027	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	2822	-0-	-867	-0-	839	1	1983	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2647	-0-	-563	-0-	812	1	1835	2	N	-0-					-0-
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	839	1	2886	2	N	-0-					-0-
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	839	1	3043	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2544	-0-	-29	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2406	-0-	-114	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2462	-0-	-142	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2412	-0-	-108	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2465	-0-	-108	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2264	-0-	-278	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2336	-0-	-919	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2410	-0-	-680	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2620	-0-	-573	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	234	-0-	-2246	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1446	-0-	-1189	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	1			36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	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
08	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
09	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
10	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
11	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
12	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	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
08	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2305	-0-	-5	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1899	-0-	-488	-0-	1899	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3689	X	3293	-0-	-396	-0-	512	1	2781	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3109	-0-	-461	-0-	512	1	2597	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	1995	-0-	-1694	-0-	529	1	1466	2	N	-0-					-0-
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	599	1	3339	2	N	-0-					-0-
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	393	1	3324	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	1788	-0-	-1498	-0-	403	1	1385	2	N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	712	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	663	1	2282	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	766	-0-	-1094	-0-	766	1			N	-0-					-0-
11	1770	N	669	-0-	-1101	-0-	669	1			N	-0-					-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	940	1	1016	2	N	-0-					-0-
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	1100	1	1056	2	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
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					4
09	390	X	333	-0-	-57	-0-	333	1			Y	-0-					4
10	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	1			Y	-0-					4
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	314	1	3564	2	Y	-0-					4
*12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	294	1	4055	2	Y	-0-					4
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	298	1	3755	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
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	1223	1	1263	2	N	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	986	1	649	2	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
08	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	2692	-0-	-98	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
10	2976	N	2718	-0-	-258	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
11	2820	N	2720	-0-	-100	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	1145	-0-	-1583	-0-	1145	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
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	578	1	2238	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2025	-0-	-585	-0-	540	1	1485	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	955	-0-	-1463	-0-	555	1	400	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1430	-0-	-1300	-0-	627	1	803	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	703	-0-	-1405	-0-	703	1			N	-0-					-0-
01	961	N	762	-0-	-199	-0-	762	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2244	-0-	-329	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2373	-0-	-117	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2453	-0-	-120	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	531	-0-	-1701	-0-	531	2			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4226	-0-	-574	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4319	-0-	-1044	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3807	-0-	-1383	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4616	-0-	-747	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3709	-0-	-1468	-0-	3709	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

08	2852	X	2376	-0-	-476	-0-	346	1	2030	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2429	-0-	-331	-0-	339	1	2090	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	1805	-0-	-1047	-0-	361	1	1444	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	2239	-0-	-71	-0-	343	1	1896	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	895	-0-	-1616	-0-	331	1	564	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	155	-0-	-1643	-0-	155	1			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	652	1	1462	2	N	-0-					-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	586	1	1551	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1217	-0-	-643	-0-	650	1	567	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	642	-0-	-1158	-0-	642	1			N	-0-					-0-
12	1860	N	944	-0-	-916	-0-	664	1	280	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	661	-0-	-548	-0-	661	1			N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	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

08	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
09	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
10	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
11	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
12	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
01	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2801	-0-	-49	-0-	2734	2	67	9	N	61	54	1			7
10	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	2836	2	1	9	N	1	8	1			-0-
11	2850	X	2775	-0-	-75	-0-	2714	2	61	9	N	55	22	1			33
12	2883	N	2858	-0-	-25	-0-	2858	2			N	-0-	33	1			-0-
01	2852	N	2831	-0-	-21	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1869	-0-	-21	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	863	-0-	-1059	-0-	863	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6681	-0-	-542	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6030	-0-	-660	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5319	-0-	-1036	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5961	-0-	-519	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5750	-0-	-946	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5405	-0-	-1291	-0-	5405	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
08	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7628	-0-	-802	-0-	20	1	7608	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	4014	-0-	-4852	-0-	175	1	3839	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	5253	-0-	-3327	-0-	185	1	5068	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	6900	-0-	-1966	-0-	138	1	6762	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	4955	-0-	-3818	-0-	160	1	4795	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
08	7316	X	6566	-0-	-750	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6737	-0-	-343	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6411	-0-	-905	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6693	-0-	-147	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					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
08	9145	X	8955	-0-	-190	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8138	-0-	-682	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8073	-0-	-1041	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7128	-0-	-1542	-0-	9	1	7119	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	2231	-0-	-6728	-0-	393	1	1838	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	6840	-0-	-2119	-0-	6840	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
08	4681	X	3830	-0-	-851	-0-	267	1	3563	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3550	-0-	-980	-0-	258	1	3292	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3863	-0-	-725	-0-	267	1	3596	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	739	-0-	-2981	-0-	86	1	653	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	44	-0-	-3800	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	288	-0-	-3587	-0-	215	1	73	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

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

08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	267	1	4276	2	N	-0-			-0-
09	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	233	1	3964	2	N	-0-			-0-
10	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	91	1	4071	2	N	-0-			-0-
11	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	73	1	5566	2	N	-0-			-0-
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	129	1	5528	2	N	-0-			-0-
01	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	106	1	5409	2	N	-0-			-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-			-0-
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-			-0-
11	510	X	39	-0-	-471	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12	1271	X	986	-0-	-285	-0-	986	2			N	-0-			-0-
01	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	839	1	3312	2	Y	-0-			-0-
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	812	1	3536	2	Y	-0-			-0-
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	839	1	3989	2	Y	-0-			-0-
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	802	1	3231	2	Y	-0-			-0-
12	3224	X	1983	-0-	-1241	-0-	834	1	1149	2	Y	-0-			-0-
01	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	672	1	2360	2	Y	-0-			-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

08	3782	X	3372	-0-	-410	-0-	608	1	2764	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	3554	-0-	-106	-0-	534	1	3020	2	N	-0-			-0-
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	544	1	3592	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	2407	-0-	-1013	-0-	546	1	1861	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	2445	-0-	-1213	-0-	523	1	1922	2	N	-0-			-0-
01	3782	X	1641	-0-	-2141	-0-	386	1	1255	2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

08	3472	X	2233	-0-	-1239	-0-	383	1	1850	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	2473	-0-	-887	-0-	389	1	2084	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	2121	-0-	-1351	-0-	447	1	1674	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	972	-0-	-2388	-0-	361	1	611	2	N	-0-			-0-
12	2604	X	1781	-0-	-823	-0-	447	1	1334	2	N	-0-			-0-
01	2542	X	1513	-0-	-1029	-0-	448	1	1065	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	101	1	5457	2	N	-0-					-0-
09	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	142	1	5376	2	N	-0-					-0-
10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	170	1	4605	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3096	-0-	-234	-0-	212	1	2884	2	N	-0-					-0-
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	249	1	4230	2	N	-0-					-0-
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	240	1	3676	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
08	2666	N	2531	-0-	-135	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2312	-0-	-354	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2590	-0-	-944	-0-	2590	2			N	-0-					33
09	3780	X	2356	-0-	-1424	-0-	2356	2			N	-0-					33
10	3906	X	2473	-0-	-1433	-0-	2473	2			N	-0-					33
11	3780	X	2977	-0-	-803	-0-	2977	2			N	-0-					33
12	3751	X	3368	-0-	-383	-0-	3368	2			N	-0-					33
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	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
08	3286	X	2726	-0-	-560	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
10	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	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
08	5797	X	3824	-0-	-1973	-0-	3824	2			N	-0-					35
09	5220	X	3110	-0-	-2110	-0-	3110	2			N	-0-					35
10	5394	X	3075	-0-	-2319	-0-	3055	2	20	9	N	18	3	1			50
11	5220	X	3446	-0-	-1774	-0-	3446	2			N	-0-	15	1			35
12	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					35
01	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					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
08	7378	X	7299	-0-	-79	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6890	-0-	-280	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6867	-0-	-542	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6212	-0-	-958	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6250	-0-	-1035	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6056	-0-	-1229	-0-	6056	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
08	5022	X	3416	-0-	-1606	-0-	342	1	3074	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3848	-0-	-892	-0-	286	1	3562	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4697	-0-	-201	-0-	208	1	4489	2	N	-0-					-0-
11	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	110	1	7436	2	N	-0-					-0-
12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	182	1	4748	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4241	-0-	-471	-0-	340	1	3901	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5453	-0-	-3	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4715	-0-	-115	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	2347	-0-	-2644	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4974	-0-	-306	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	3528	-0-	-1928	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4758	-0-	-698	-0-	4758	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 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
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4092	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	4200	X	4098	-0-	-102	-0-	4094	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	4340	X	4320	-0-	-20	-0-	4317	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	4200	X	3515	-0-	-685	-0-	3503	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	4247	X	4189	-0-	-58	-0-	4181	2	8	9	Y	7	4	1			5
01	4309	X	4283	-0-	-26	-0-	4274	2	9	9	Y	8	11	1			2

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4575	-0-	-199	-0-	343	1	4232	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4115	-0-	-505	-0-	308	1	3807	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4000	-0-	-1053	-0-	294	1	3706	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	3497	-0-	-1393	-0-	290	1	3207	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	3920	-0-	-1133	-0-	279	1	3641	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3733	-0-	-855	-0-	271	1	3462	2	N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	16	-0-	-418	-0-	16	1			Y	-0-					4
09	300	X	258	-0-	-42	-0-	258	1			Y	-0-					4
10	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	1			Y	-0-					4
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	367	1	2282	2	Y	-0-					4
*12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	344	1	2570	2	Y	-0-					4
01	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	358	1	3286	2	Y	-0-					4

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3568	-0-	-338	-0-	677	1	2891	2	N	-0-					-0-
09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	857	1	5411	2	N	-0-					-0-
10	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	693	1	5511	2	N	-0-					-0-
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	664	1	4759	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5652	-0-	-517	-0-	748	1	4904	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5124	-0-	-1045	-0-	477	1	4647	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6624	-0-	-506	-0-	68	1	6556	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6586	-0-	-314	-0-	62	1	6524	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	5524	-0-	-1606	-0-	204	1	5320	2	N	-0-					-0-
11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	140	1	5562	2	N	-0-					-0-
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	109	1	6774	2	N	-0-					-0-
01	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	108	1	6176	2	N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2459	-0-	-1385	-0-	399	1	2060	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	1522	-0-	-2198	-0-	361	1	1161	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	410	1	3031	2	N	-0-					-0-
11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	493	1	3453	2	N	-0-					-0-
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	459	1	3790	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	950	-0-	-2491	-0-	328	1	622	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6777 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
09	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
10	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
11	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
12	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
01	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	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
08	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
09	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
10	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
11	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
12	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
01	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	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
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1999	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1932	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1968	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	1804	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1984	N	1610	-0-	-374	-0-	1606	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	1984	N	1653	-0-	-331	-0-	1647	2	6	9	Y	5	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
08	4371	X	4293	-0-	-78	-0-	4289	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4358	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4649	2	6	9	Y	5	5	1			3
11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4520	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4836	2	10	9	Y	9	5	1			7
01	4650	X	4084	-0-	-566	-0-	4072	2	12	9	Y	11	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
08	5022	X	4803	-0-	-219	-0-	4803	2			Y	-0-					38
09	4860	X	4540	-0-	-320	-0-	4540	2			Y	-0-					38
10	4898	X	4688	-0-	-210	-0-	4688	2			Y	-0-					38
11	4680	X	4346	-0-	-334	-0-	4346	2			Y	-0-					38
12	4836	X	4342	-0-	-494	-0-	4342	2			Y	-0-					38
01	4805	X	4198	-0-	-607	-0-	4198	2			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5284	-0-	-234	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5144	-0-	-196	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5499	-0-	-19	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4589	-0-	-661	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5293	-0-	-8	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4149	-0-	-1338	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

08	2201	N	1299	-0-	-902	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1380	-0-	-420	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 08/15/2025 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	5797	X	4241	-0-	-1556	-0-	4234	2	7	9	Y	6	7	1			3
09	5370	X	3129	-0-	-2241	-0-	3120	2	9	9	Y	8	7	1			4
10	5549	X	3306	-0-	-2243	-0-	3299	2	7	9	Y	6	6	1			4
11	5220	X	4536	-0-	-684	-0-	4513	2	23	9	Y	21	21	1			4
12	5394	X	4021	-0-	-1373	-0-	4007	2	14	9	Y	13	7	1			10
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4565	2	15	9	Y	14	20	1			4

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
09	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
11	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
12	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
01	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

08	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	251	1	5668	2	N	-0-					-0-
09	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	245	1	5424	2	N	-0-					-0-
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	360	1	2503	2	N	-0-					-0-
11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	218	1	4564	2	N	-0-					-0-
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	240	1	4118	2	N	-0-					-0-
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	439	1	4885	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2294	-0-	-279	-0-	505	1	1789	2	N	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	494	1	1590	2	N	-0-					-0-
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	456	1	1782	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1003	-0-	-1217	-0-	536	1	467	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1509	-0-	-630	-0-	553	1	956	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1261	-0-	-971	-0-	542	1	719	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

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

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	4838	-0-	-401	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4813	-0-	-257	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4908	-0-	-331	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4952	-0-	-28	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4882	-0-	-78	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4603	-0-	-357	-0-	4603	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
08	4774	X	4467	-0-	-307	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4288	-0-	-332	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
12	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3865	-0-	-692	-0-	3865	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
08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	1181	1	7311	2	N	-0-					-0-
09	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	976	1	6751	2	N	-0-					-0-
10	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	991	1	7328	2	N	-0-					-0-
11	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	911	1	5912	2	N	-0-					-0-
12	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	977	1	7032	2	N	-0-					-0-
01	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	706	1	8651	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
08	5270	X	4666	-0-	-604	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	3324	-0-	-1716	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4529	-0-	-211	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4802	-0-	-809	-0-	4802	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
08	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11606	-0-	-274	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11501	-0-	-682	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11236	-0-	-914	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11740	-0-	-815	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	12253	-0-	-302	-0-	12253	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3019	-0-	-670	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3486	-0-	-294	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3402	-0-	-504	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3424	-0-	-482	-0-	3424	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
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	267	1	2375	2	N	-0-					-0-
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	224	1	2291	2	N	-0-					-0-
10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	267	1	2605	2	N	-0-					-0-
11	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	258	1	1693	2	N	-0-					-0-
12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	267	1	4002	2	N	-0-					-0-
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	267	1	4529	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	461	-0-	-1027	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3046	-0-	-734	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	2953	-0-	-953	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2331	-0-	-1575	-0-	2331	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
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	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
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	839	1	3141	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2709	-0-	-561	-0-	812	1	1897	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2832	-0-	-547	-0-	839	1	1993	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2620	-0-	-1220	-0-	812	1	1808	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	2550	-0-	-1418	-0-	839	1	1711	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	1215	-0-	-2753	-0-	582	1	633	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
08	4960	X	4850	-0-	-110	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4770	-0-	-35	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4345	-0-	-491	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	2684	-0-	-2152	-0-	2684	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
08	3069	X	2246	-0-	-823	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2795	-0-	-175	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2777	-0-	-106	-0-	44	1	2733	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2496	-0-	-234	-0-	161	1	2335	2	N	-0-					-0-
12	2883	N	2139	-0-	-744	-0-	152	1	1987	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	1730	-0-	-1060	-0-	181	1	1549	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	1			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	1			N	-0-					-0-
11	480	N	308	-0-	-172	-0-	308	1			N	-0-					-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	1			N	-0-					-0-
01	496	N	248	-0-	-248	-0-	248	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
08	4650	X	4031	-0-	-619	-0-	558	1	3473	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4142	-0-	-268	-0-	540	1	3602	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4304	-0-	-253	-0-	558	1	3746	2	N	-0-					-0-
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	540	1	4093	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	558	-0-	-3720	-0-	558	1			N	-0-					-0-
01	4309	X	558	-0-	-3751	-0-	558	1			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
11	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	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
08	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	810	-0-	-1860	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	896	-0-	-3413	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	1132	-0-	-3668	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	1075	-0-	-3885	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	1030	-0-	-3930	-0-	1030	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
08	3689	X	3128	-0-	-561	-0-	3109	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	2675	2			Y	-0-					11
10	3069	X	2572	-0-	-497	-0-	2560	2	12	9	Y	11	14	1			8
11	3030	X	2668	-0-	-362	-0-	2650	2	18	9	Y	16	12	1			12
12	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	2869	2	17	9	Y	15	15	1			12
01	3131	X	2893	-0-	-238	-0-	2875	2	18	9	Y	16	16	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
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	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
08	5332	X	5266	-0-	-66	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4902	-0-	-258	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4201	-0-	-1038	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4974	-0-	-126	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4660	-0-	-610	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4879	-0-	-391	-0-	4879	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3072	-0-	-586	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3165	-0-	-1185	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	2307	-0-	-2188	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	2671	-0-	-1679	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3269	-0-	-761	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2759	-0-	-527	-0-	2759	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
08	4495	X	3747	-0-	-748	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
09	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
10	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3873	-0-	-622	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

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
08	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	513	1	5740	2	N	-0-					-0-
09	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	389	1	4743	2	N	-0-					-0-
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	394	1	4989	2	N	-0-					-0-
11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	411	1	4598	2	N	-0-					-0-
12	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	340	1	5176	2	N	-0-					-0-
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	313	1	4487	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 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
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2486	-0-	-94	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2507	-0-	-128	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2341	-0-	-509	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1618	-0-	-1327	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1463	-0-	-1482	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2046	-0-	-534	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2288	-0-	-378	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2466	-0-	-114	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	959	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1244	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1242	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1764	2	3	9	Y	3	4	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3207	-0-	107	173	3207	2			Y	-0-					-0-
09	3188	X	3015	-0-	-173	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2820	-0-	-90	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2972	-0-	-35	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	2737	-0-	-1851	-0-	338	1	2399	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3908	-0-	-532	-0-	134	1	3774	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	230	1	3911	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3913	-0-	-407	-0-	177	1	3736	2	N	-0-					-0-
12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	203	1	3962	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	4003	-0-	-151	-0-	230	1	3773	2	N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3199	-0-	99	99	3199	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3318	-0-	218	317	3318	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
08	5115	X	4772	-0-	-343	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4584	-0-	-336	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4986	-0-	-5	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
11	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4678	-0-	-313	-0-	4678	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
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	1223	1	2727	2	N	-0-					-0-
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	1184	1	2611	2	N	-0-					-0-
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	1220	1	2243	2	N	-0-					-0-
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	1167	1	1484	2	N	-0-					-0-
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	1220	1	2042	2	N	-0-					-0-
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	1064	1	1954	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
08	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
09	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2803	-0-	-18	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2678	-0-	-52	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2774	-0-	-78	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2640	-0-	-150	-0-	2640	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
08	3100	N	2989	-0-	-111	83	2987	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	2521	N	2438	-0-	-83	-0-	2436	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3004	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3021	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2232	X	1891	-0-	-341	-0-	1888	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2825	2	4	9	Y	4	5	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	749	1	1252	2	N	-0-					-0-
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	843	1	1073	2	N	-0-					-0-
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	822	1	1858	2	N	-0-					-0-
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	732	1	1513	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	757	-0-	-421	-0-	757	1			N	-0-					-0-
01	1178	N	812	-0-	-366	-0-	812	1			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6984 - 10807

08	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
09	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
10	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
11	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
12	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
01	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	439	1	2556	2	Y	-0-	8	1			6
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	410	1	2761	2	Y	-0-					6
10	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	425	1	1869	2	Y	-0-					6
11	2910	X	1695	-0-	-1215	-0-	424	1	1271	2	Y	-0-					6
*12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	426	1	3334	2	Y	-0-					6
01	3286	X	2825	-0-	-461	-0-	346	1	2479	2	Y	-0-					6

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

08	2821	X	1412	-0-	-1409	-0-	1410	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	2880	X	1371	-0-	-1509	-0-	1369	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2976	X	2162	-0-	-814	-0-	2160	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	2880	X	1501	-0-	-1379	-0-	1494	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2139	X	1790	-0-	-349	-0-	1786	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2450	2	4	9	Y	4	6	1			1

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

08	4991	X	2247	-0-	-2744	-0-	1226	1	1021	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	2870	-0-	-1960	-0-	1226	1	1644	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	2757	-0-	-2234	-0-	1663	1	1094	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	2241	-0-	-1359	-0-	1702	1	539	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2233	-0-	-774	-0-	1688	1	545	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2039	-0-	-937	-0-	1177	1	862	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	1223	1	4364	2	N	-0-					-0-
09	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	1160	1	4057	2	N	-0-					-0-
10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	1223	1	2410	2	N	-0-					-0-
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	1184	1	2332	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	1223	-0-	-2125	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	3348	X	3301	-0-	-47	-0-	1223	1	2078	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1240	1	667	2	N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	1			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	1			N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	1			N	-0-					-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	1			N	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	1			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8300	-0-	-411	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7921	-0-	-389	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8093	-0-	-494	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7889	-0-	-301	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8079	-0-	-229	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	8009	-0-	-299	-0-	8009	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
08	5332	X	5116	-0-	-216	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4941	-0-	-399	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4855	-0-	-663	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4608	-0-	-732	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4860	-0-	-379	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4535	-0-	-580	-0-	4535	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
08	3596	X	3381	-0-	-215	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	2983	-0-	-497	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	2975	-0-	-590	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2990	-0-	-340	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
*12	3379	X	2915	-0-	-464	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2839	-0-	-540	-0-	2839	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	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
08	5208	X	4885	-0-	-323	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4848	-0-	-132	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3850	-0-	-1296	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4576	-0-	-404	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4743	-0-	-279	-0-	4743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	563	-0-	-894	-0-	563	1			N	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	504	1	886	2	N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	553	1	450	2	N	-0-					-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	1			N	-0-					-0-
12	1426	N	363	-0-	-1063	-0-	363	1			N	-0-					-0-
01	992	N	270	-0-	-722	-0-	270	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
08	3689	X	3194	-0-	-495	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3255	-0-	-315	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2714	-0-	-376	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2938	-0-	-441	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2836	-0-	-760	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

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
08	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	988	1	5097	2	N	-0-					-0-
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	1107	1	5743	2	N	-0-					-0-
10	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	1219	1	5445	2	N	-0-					-0-
11	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	1128	1	5899	2	N	-0-					-0-
12	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	1184	1	5586	2	N	-0-					-0-
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	1223	1	2654	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	3114	-0-	-730	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2954	-0-	-766	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2900	-0-	-944	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2939	-0-	-421	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3152	-0-	-320	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2702	-0-	-398	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	1324	-0-	-2024	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2780	-0-	-460	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
10	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			Y	-0-					-0-
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			Y	-0-					-0-
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			Y	-0-					-0-
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			Y	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3156	-0-	-378	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3243	-0-	-117	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3245	-0-	-289	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	3467	2			Y	-0-					13
09	3510	X	3069	-0-	-441	-0-	3069	2			Y	-0-					13
10	3193	X	2923	-0-	-270	-0-	2923	2			Y	-0-					13
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-					13
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-					13
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006																	
08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	143	1	5022	2	N	-0-					-0-
09	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	147	1	4711	2	N	-0-					-0-
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	156	1	4852	2	N	-0-					-0-
11	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	264	1	4592	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	193	1	4736	2	N	-0-					-0-
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	148	1	5031	2	N	-0-					-0-
MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738																	
08	5394	X	4066	-0-	-1328	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4325	-0-	-895	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4461	-0-	-933	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3810	-0-	-960	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3911	-0-	-553	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4039	-0-	-425	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998																	
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	176	-0-	-484	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	247	-0-	-413	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634																	
08	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3498	-0-	-252	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3566	-0-	-64	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218																	
08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	532	1	2271	2	N	-0-					-0-
09	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	496	1	2485	2	N	-0-					-0-
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	538	1	2092	2	N	-0-					-0-
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	589	1	1839	2	N	-0-					-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	616	1	1591	2	N	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	531	1	888	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4190	-0-	-181	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4205	-0-	-115	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4014	-0-	-450	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4463	-0-	-1	-0-	4463	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	8049	-0-	-2336	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8035	-0-	-2015	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
10	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	7819	-0-	-2321	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7887	-0-	-576	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4168	-0-	-17	-0-	368	1	3800	2	N	-0-					-0-
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	361	1	3963	2	N	-0-					-0-
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	359	1	3145	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	1672	-0-	-2348	-0-	205	1	1467	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	603	-0-	-3582	-0-	195	1	408	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	481	-0-	-3704	-0-	34	1	447	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
08	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
09	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
10	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
11	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
12	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
01	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	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
08	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2643	-0-	-117	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2445	-0-	-465	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2109	-0-	-619	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2571	-0-	-312	-0-	2571	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
08	5518	X	3311	-0-	-2207	-0-	664	1	2647	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4366	-0-	-734	-0-	601	1	3765	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	2444	-0-	-1865	-0-	492	1	1952	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2055	-0-	-1155	-0-	641	1	1414	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4141	-0-	-385	-0-	668	1	3473	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3264	-0-	-1262	-0-	969	1	2295	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
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	2	2	9	Y	2					19
09	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	1629	2	9	9	Y	8	24	1			3
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	1440	N	1103	-0-	-337	-0-	1101	2	2	9	Y	2					2
12	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1693	2	10	9	Y	9					11
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1611	2	6	9	Y	5					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2559	2	2	9	Y	2					21
09	2520	N	1644	-0-	-876	-0-	1634	2	10	9	Y	9	27	1			3
10	2728	N	1370	-0-	-1358	-0-	1369	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
11	2490	N	1162	-0-	-1328	-0-	1159	2	3	9	Y	3					3
12	3100	N	3314	-0-	214	214	3304	2	10	9	Y	9					12
01	2709	N	2495	-0-	-214	-0-	2488	2	7	9	Y	6					18

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

08	3007	X	2844	-0-	-163	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2560	-0-	-350	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2518	-0-	-489	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2160	-0-	-720	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2396	-0-	-518	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2526	-0-	-326	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

08	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2829	-0-	-141	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2318	-0-	-658	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

08	4774	X	4087	-0-	-687	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3468	-0-	-1152	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	2872	-0-	-1902	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3698	-0-	-262	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3862	-0-	-230	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3863	-0-	-229	-0-	3863	2			N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

08	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	113	1	2854	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2625	-0-	-225	-0-	130	1	2495	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2936	-0-	-102	-0-	149	1	2787	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	114	1	2694	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2035	-0-	-1003	-0-	118	1	1917	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	1945	-0-	-1031	-0-	100	1	1845	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

08	2883	X	2488	-0-	-395	-0-	425	1	2063	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2525	-0-	-235	-0-	423	1	2102	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2285	-0-	-567	-0-	518	1	1767	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	2257	-0-	-173	-0-	756	1	1501	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2080	-0-	-524	-0-	685	1	1395	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	1582	-0-	-1022	-0-	563	1	1019	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

08	3100	N	3424	-0-	324	603	219	1	3205	2	N	-0-					-0-
09	4123	X	3520	-0-	-603	-0-	177	1	3343	2	N	-0-					-0-
10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	234	1	2814	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2446	-0-	-464	-0-	323	1	2123	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2270	-0-	-737	-0-	223	1	2047	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	1742	-0-	-1265	-0-	68	1	1674	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	6039	-0-	-192	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5384	-0-	-316	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5510	-0-	-430	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5926	-0-	-212	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5144	-0-	-1025	-0-	5144	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
08	8153	X	7673	-0-	-480	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7369	-0-	-521	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7715	-0-	-97	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7549	-0-	-11	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7490	-0-	-198	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7353	-0-	-366	-0-	7353	2			N	-0-					-0-

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
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5712	-0-	-48	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5739	-0-	-21	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5778	-0-	-174	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5052	-0-	-900	-0-	5052	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
08	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2369	-0-	-142	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2428	-0-	-362	-0-	2428	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
08	8215	X	7930	-0-	-285	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7663	-0-	-167	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7760	-0-	-331	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7511	-0-	-319	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7603	-0-	-333	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7167	-0-	-769	-0-	7167	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
08	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	89	1	952	2	N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	86	1	1064	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	433	-0-	-714	-0-	78	1	355	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	70	1	1340	2	N	-0-					-0-
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	70	1	1514	2	N	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	70	1	1439	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
08	4278	X	3878	-0-	-400	-0-	393	1	3485	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3358	-0-	-692	-0-	376	1	2982	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	2388	-0-	-1890	-0-	388	1	2000	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	2655	-0-	-1485	-0-	366	1	2289	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3637	-0-	-641	-0-	368	1	3269	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	1458	-0-	-2417	-0-	362	1	1096	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	276	1	2557	2	N	-0-					-0-
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	308	1	2075	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2462	-0-	-204	-0-	286	1	2176	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	2512	-0-	-218	-0-	301	1	2211	2	N	-0-					-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	476	1	2059	2	N	-0-					-0-
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	569	1	2062	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

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

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

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

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

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

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3424	-0-	-79	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2896	-0-	-494	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2817	-0-	-686	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2949	-0-	-351	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3121	-0-	-289	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3107	-0-	-303	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5688	-0-	-140	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5332	-0-	-308	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5751	-0-	-46	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
11	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5287	-0-	-386	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3868	-0-	-69	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3538	-0-	-272	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3778	-0-	-159	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3670	-0-	-80	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3644	-0-	-231	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3615	-0-	-260	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3790	-0-	-147	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3618	-0-	-192	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3548	-0-	-112	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3033	-0-	-749	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3314	-0-	-468	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

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

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

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

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	7553	-0-	-910	-0-	7546	2	7	9	Y	6	8	1			4
09	8040	X	7494	-0-	-546	-0-	7483	2	11	9	Y	10	9	1			5
10	8029	X	7986	-0-	-43	-0-	7977	2	9	9	Y	8	8	1			5
11	7530	X	7394	-0-	-136	-0-	7365	2	29	9	Y	26	26	1			5
12	7750	X	7517	-0-	-233	-0-	7499	2	18	9	Y	16	9	1			12
01	7998	X	7722	-0-	-276	-0-	7703	2	19	9	Y	17	25	1			4

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	232	1	5695	2	N	-0-					-0-
09	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	135	1	7642	2	N	-0-					-0-
10	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	246	1	6306	2	N	-0-					-0-
11	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	119	1	7433	2	N	-0-					-0-
12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	133	1	6961	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	519	-0-	-2209	-0-	519	1			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3791	-0-	-797	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3689	-0-	-601	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3767	-0-	-542	-0-	3767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4582	-0-	-471	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4481	-0-	-139	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4511	-0-	-109	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4275	-0-	-623	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	2848	-0-	-934	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3359	-0-	-331	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3556	-0-	-257	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3494	-0-	-196	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3438	-0-	-127	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	2773	-0-	-1350	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3176	-0-	-814	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3398	-0-	-725	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3218	-0-	-112	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
12	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5754	-0-	-456	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5785	-0-	-632	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5495	-0-	-922	-0-	5495	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	487	1	909	2	N	-0-					-0-
09	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	407	1	1601	2	N	-0-					-0-
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	576	1	2429	2	N	-0-					-0-
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	545	1	2252	2	N	-0-					-0-
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	413	1	2020	2	N	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	399	1	1810	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	4969	-0-	-766	-0-	4969	2			Y	-0-					19
09	5220	X	5035	-0-	-185	-0-	5035	2			Y	-0-					19
10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			Y	-0-	19	1			-0-
11	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	5378	-0-	-140	-0-	5378	2			Y	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	462	-0-	-2638	-0-	462	1			N	-0-					-0-
09	2910	X	675	-0-	-2235	-0-	339	1	336	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	563	-0-	-2382	-0-	563	1			N	-0-					-0-
11	2850	X	1952	-0-	-898	-0-	621	1	1331	2	N	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	652	1	687	2	N	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	518	1	14	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2491	-0-	-599	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2809	-0-	-384	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2880	-0-	-480	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3097	-0-	-375	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3016	-0-	-456	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

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

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	3706	-0-	-1161	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3588	-0-	-132	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
12	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
01	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3837	-0-	-410	-0-	1686	1	2151	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3621	-0-	-399	-0-	1586	1	2035	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3847	-0-	-28	-0-	1549	1	2298	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3436	-0-	-314	-0-	1454	1	1982	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3073	-0-	-802	-0-	1407	1	1666	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3180	-0-	-664	-0-	1800	1	1380	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3858	-0-	-358	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3738	-0-	-342	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3964	-0-	-128	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3731	-0-	-237	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4680	-0-	-342	-0-	211	1	4469	2	N	-0-					-0-
09	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	179	1	4366	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	3397	-0-	-1408	-0-	178	1	3219	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	2612	-0-	-2038	-0-	159	1	2453	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	2594	-0-	-2211	-0-	175	1	2419	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	2717	-0-	-1995	-0-	206	1	2511	2	N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	6979	-0-	-1267	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	5821	-0-	-1529	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	4453	-0-	-3142	-0-	24	1	4429	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	4903	-0-	-2177	-0-	22	1	4881	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	5248	-0-	-2068	-0-	116	1	5132	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	4642	-0-	-2333	-0-	67	1	4575	2	N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4417	-0-	-293	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4960	-0-	-470	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5008	-0-	-603	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4978	-0-	-633	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3393	-0-	-1040	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3222	-0-	-828	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2938	-0-	-937	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2594	-0-	-1036	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2905	-0-	-846	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2502	-0-	-877	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	122	1	4380	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3713	-0-	-667	-0-	117	1	3596	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	2436	-0-	-2276	-0-	164	1	2272	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	1945	-0-	-2615	-0-	242	1	1703	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	2418	-0-	-2294	-0-	271	1	2147	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	1948	-0-	-2547	-0-	263	1	1685	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	4712	X	2493	-0-	-2219	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2634	-0-	-1266	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3014	-0-	-520	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

08	5518	X	5488	-0-	-30	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5030	-0-	-310	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4831	-0-	-687	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4506	-0-	-804	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4663	-0-	-824	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4153	-0-	-1334	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2705	-0-	-145	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2796	-0-	-25	-0-	2796	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
08	6789	X	6215	-0-	-574	-0-	1213	1	5002	2	N	-0-					-0-
09	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	1184	1	5594	2	N	-0-					-0-
10	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	1169	1	5826	2	N	-0-					-0-
11	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	1184	1	5720	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	5504	-0-	-1502	-0-	1223	1	4281	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	4452	-0-	-2554	-0-	1223	1	3229	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	2903	-0-	-1220	-0-	156	1	2747	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	2576	-0-	-1414	-0-	321	1	2255	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	2802	-0-	-1290	-0-	365	1	2437	2	N	-0-					-0-
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	205	1	3404	2	N	-0-					-0-
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	175	1	3363	2	N	-0-					-0-
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	33	1	3700	2	N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3171	-0-	-146	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2865	-0-	-375	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2883	-0-	-357	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3061	-0-	-225	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2708	-0-	-485	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5922	-0-	-371	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
09	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
11	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5465	-0-	-828	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	4827	-0-	-1466	-0-	4827	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	3942	-0-	-2010	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	2768	-0-	-2842	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	2546	-0-	-3158	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	2275	-0-	-2795	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
12	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
01	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
09	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
10	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5915	-0-	-85	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6133	-0-	-67	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5348	-0-	-852	-0-	5348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4920	-0-	-164	-0-	356	1	4564	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	3897	-0-	-1023	-0-	355	1	3542	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4373	-0-	-711	-0-	335	1	4038	2	N	-0-					-0-
11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	193	1	4633	2	N	-0-					-0-
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	206	1	5158	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4290	-0-	-639	-0-	217	1	4073	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

08	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09	660	N	541	-0-	-119	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	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

08	10509	X	10124	-0-	-385	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9696	-0-	-204	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
10	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9417	-0-	-423	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8974	-0-	-1194	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	6110	-0-	-4151	-0-	6110	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

08	4588	X	4062	-0-	-526	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4077	-0-	-363	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3590	-0-	-750	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3818	-0-	-262	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3649	-0-	-567	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

08	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2690	-0-	-131	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 10/06/2025 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6815 - 10393

08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
09	3870	X	4	-0-	-3866	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	940	-0-	-3059	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
12	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	278	1	5240	2	Y	-0-					-0-
09	5130	X	4385	-0-	-745	-0-	230	1	4155	2	Y	-0-					-0-
10	5301	X	4835	-0-	-466	-0-	217	1	4618	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	4713	-0-	-627	-0-	145	1	4568	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	4843	-0-	-675	-0-	215	1	4628	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	4542	-0-	-976	-0-	219	1	4323	2	Y	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

08	9621	X	3698	-0-	-5923	-0-	842	1	2856	2	N	-0-					-0-
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	808	1	3693	2	N	-0-					-0-
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	859	1	2535	2	N	-0-					-0-
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	778	1	2032	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	1767	-0-	-837	-0-	765	1	1002	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	1223	-0-	-1381	-0-	785	1	438	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

08	3472	X	1761	-0-	-1711	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2692	-0-	-38	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2433	-0-	-264	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2522	-0-	-88	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2130	-0-	-660	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1646	-0-	-1144	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

08	3937	X	3037	-0-	-900	-0-	353	1	2684	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3168	-0-	-642	-0-	342	1	2826	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3119	-0-	-694	-0-	353	1	2766	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3174	-0-	-516	-0-	342	1	2832	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3233	-0-	-487	-0-	353	1	2880	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3243	-0-	-43	-0-	353	1	2890	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5199	-0-	-51	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4418	-0-	-1038	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	3368	-0-	-1912	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4625	-0-	-831	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4750	-0-	-613	-0-	4750	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

08	1178	N	905	-0-	-273	-0-	899	2	6	9	Y	5	3	1			3
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					3
10	3100	N	3262	-0-	162	162	3248	2	14	9	Y	13	7	1			9
11	3000	N	4060	-0-	1060	1222	4041	2	19	9	Y	17	13	1			13
12	3100	N	4228	-0-	1128	2350	4200	2	28	9	Y	25	19	1			19
01	6090	X	3740	-0-	-2350	-0-	3711	2	29	9	Y	26	26	1			19

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	315	1	2215	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2504	-0-	-46	-0-	341	1	2163	2	N	-0-					-0-
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	345	1	1909	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	1602	-0-	-858	-0-	332	1	1270	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	324	1	2153	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	1569	-0-	-694	-0-	265	1	1304	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3985	-0-	-14	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3685	-0-	-785	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3917	-0-	-702	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3586	-0-	-1033	-0-	3586	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
08	2263	X	2147	-0-	-116	-0-	2128	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					11
10	2263	X	1922	-0-	-341	-0-	1902	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	2070	X	1705	-0-	-365	-0-	1691	2	14	9	Y	13	16	1			10
12	2356	N	1531	-0-	-825	-0-	1514	2	17	9	Y	15	13	1			12
01	1922	N	1263	-0-	-659	-0-	1245	2	18	9	Y	16	16	1			12

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
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
09	540	N	346	-0-	-194	-0-	346	1			N	-0-					-0-
10	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	1			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					-0-
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	1			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1752	-0-	-168	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2018	-0-	-232	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	267	1	4608	2	N	-0-					-0-
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	258	1	3688	2	N	-0-					-0-
10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	267	1	3931	2	N	-0-					-0-
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	258	1	4696	2	N	-0-					-0-
12	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	267	1	5042	2	N	-0-					-0-
01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	267	1	4959	2	N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

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

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	2887	2			Y	-0-					8
09	2910	X	2628	-0-	-282	-0-	2628	2			Y	-0-					8
10	3007	X	2748	-0-	-259	-0-	2748	2			Y	-0-					8
11	2790	N	2226	-0-	-564	-0-	2226	2			Y	-0-					8
12	2728	N	2485	-0-	-243	-0-	2485	2			Y	-0-					8
01	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

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

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4086	-0-	-534	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	635	-0-	-4263	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	1	-0-	-4897	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 01/10/2026 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

08	6386	X	5711	-0-	-675	-0-	353	1	5358	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	3672	-0-	-2508	-0-	342	1	3330	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	336	-0-	-3632	-0-	336	1			N	-0-					-0-
11	5520	X	342	-0-	-5178	-0-	342	1			N	-0-					-0-
12	5704	X	117	-0-	-5587	-0-	117	1			N	-0-					-0-
01	5704	X	2543	-0-	-3161	-0-	335	1	2208	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

08	4867	X	4181	-0-	-686	-0-	4156	2	25	9	Y	23	20	1			15
09	4710	X	3520	-0-	-1190	-0-	3520	2			Y	-0-					15
10	4743	X	3925	-0-	-818	-0-	3907	2	18	9	Y	16	19	1			12
11	4410	X	4006	-0-	-404	-0-	3983	2	23	9	Y	21	17	1			16
12	4185	X	4092	-0-	-93	-0-	4069	2	23	9	Y	21	21	1			16
01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4163	2	26	9	Y	24	22	1			18

HRS PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	967	-0-	-953	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	573	-0-	-1318	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

08	5394	X	4645	-0-	-749	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
09	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4728	-0-	-666	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
11	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	8903	-0-	-242	-0-	8903	2			N	-0-					12
09	8220	X	8008	-0-	-212	-0-	7994	2	14	9	N	13	22	1			3
10	8494	X	8037	-0-	-457	-0-	8037	2			N	-0-	3	1			-0-
11	8610	X	8260	-0-	-350	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8617	-0-	-280	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8826	-0-	-71	-0-	8826	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4216	X	1821	-0-	-2395	-0-	1084	1	737	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	987	-0-	-3093	-0-	793	1	194	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	2736	-0-	-1480	-0-	857	1	1879	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	1962	-0-	-2118	-0-	1009	1	953	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3281	-0-	-873	-0-	798	1	2483	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2564	-0-	-164	-0-	995	1	1569	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
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	139	1	5122	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3248	-0-	-1102	-0-	371	1	2877	2	N	-0-					-0-
10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	366	1	3934	2	N	-0-					-0-
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	174	1	4324	2	N	-0-					-0-
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	425	1	4286	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2550	-0-	-1945	-0-	228	1	2322	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
08	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11800	2	150	9	N	136	251	1			-0-
09	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
10	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
11	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
12	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
01	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	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
08	3627	X	2964	-0-	-663	-0-	147	1	2817	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2756	-0-	-754	-0-	147	1	2609	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2909	-0-	-346	-0-	142	1	2767	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2026	-0-	-1124	-0-	134	1	1892	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	1406	-0-	-1570	-0-	129	1	1277	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2635	-0-	-341	-0-	161	1	2474	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
09	2160	X	995	-0-	-1165	-0-	531	1	464	2	N	-0-			-0-
10	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	681	1	1575	2	N	-0-			-0-
11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	688	1	1537	2	N	-0-			-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	764	1	1974	2	N	-0-			-0-
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	433	1	2196	2	N	-0-			-0-

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
08	4185	X	3862	-0-	-323	-0-	925	1	2937	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3258	-0-	-792	-0-	916	1	2342	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	2820	-0-	-1086	-0-	834	1	1986	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	3642	-0-	-138	-0-	831	1	2811	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3705	-0-	-170	-0-	860	1	2845	2	N	-0-			-0-
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	808	1	3862	2	N	-0-			-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 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
08	3317	X	1985	-0-	-1332	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
09	2820	X	2585	-0-	-235	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
10	2852	X	2754	-0-	-98	-0-	2754	2			N	-0-			-0-
11	2760	X	2617	-0-	-143	-0-	2617	2			N	-0-			-0-
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-			-0-
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 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
08	3038	X	2567	-0-	-471	-0-	2567	2			N	-0-			-0-
09	2640	X	2507	-0-	-133	-0-	2507	2			N	-0-			-0-
10	2728	X	2670	-0-	-58	-0-	2670	2			N	-0-			-0-
11	2520	X	2454	-0-	-66	-0-	2454	2			N	-0-			-0-
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-			-0-
01	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	2610	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3053	-0-	-450	-0-	3053	2			N	-0-			-0-
09	3330	X	2941	-0-	-389	-0-	2941	2			N	-0-			-0-
10	3441	X	2733	-0-	-708	-0-	2733	2			N	-0-			-0-
11	3330	X	2313	-0-	-1017	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
12	3441	X	1724	-0-	-1717	-0-	1724	2			N	-0-			-0-
01	3038	X	1921	-0-	-1117	-0-	1921	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2731	-0-	-307	-0-	230	1	2501	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	1938	-0-	-1002	-0-	49	1	1889	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	2939	-0-	-440	-0-	32	1	2907	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	2284	-0-	-986	-0-	117	1	2167	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	137	1	3158	2	N	-0-			-0-
01	2945	X	2357	-0-	-588	-0-	143	1	2214	2	N	-0-			-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	12	1	12094	2	N	-0-			-0-
09	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	7	1	11907	2	N	-0-			-0-
10	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13379	2			N	-0-			-0-
11	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-			-0-
12	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	12567	2			N	-0-			-0-
01	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	4	1	12390	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5905	-0-	-295	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5807	-0-	-43	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5944	-0-	-163	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5796	-0-	-114	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5933	-0-	-174	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5729	-0-	-285	-0-	5729	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4255	-0-	-155	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4428	-0-	-222	-0-	4428	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4062	-0-	-468	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	3967	-0-	-714	-0-	3967	2			Y	-0-					-0-
01	4681	X	3891	-0-	-790	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

08	14B2 EXT		924	-0-	924	2514	924	1			Y	-0-					-0-
09	3477	X	963	-0-	-2514	-0-	918	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1016	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	954	1	1057	2	Y	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	1			Y	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	1			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

08	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4309	X	4232	-0-	-77	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4179	-0-	-21	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3807	-0-	-533	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4103	-0-	-97	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

08	4402	X	3370	-0-	-1032	-0-	256	1	3114	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	2642	-0-	-1618	-0-	283	1	2359	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	2619	-0-	-1442	-0-	216	1	2403	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	256	-0-	-3674	-0-	256	1			N	-0-					-0-
12	3875	X	288	-0-	-3587	-0-	288	1			N	-0-					-0-
01	3379	X	278	-0-	-3101	-0-	278	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2561	-0-	-259	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4148	-0-	-130	-0-	72	1	4076	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3971	-0-	-49	-0-	72	1	3899	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	4071	-0-	-83	-0-	78	1	3993	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3874	-0-	-146	-0-	77	1	3797	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3985	-0-	-169	-0-	82	1	3903	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3972	-0-	-182	-0-	84	1	3888	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
08	4309	X	3910	-0-	-399	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3543	-0-	-627	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3992	-0-	-286	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3094	-0-	-956	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3523	-0-	-383	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	2708	-0-	-1291	-0-	2708	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
08	1767	N	870	-0-	-897	-0-	124	1	746	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	63	-0-	-1407	-0-	63	1			N	-0-					-0-
10	1116	N	115	-0-	-1001	-0-	115	1			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	120	1	762	2	N	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	124	1	1060	2	N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3689	X	3351	-0-	-338	-0-	3332	2	19	9	Y	17	16	1			11
09	3570	X	3216	-0-	-354	-0-	3216	2			Y	-0-					11
10	3689	X	2841	-0-	-848	-0-	2826	2	15	9	Y	14	15	1			10
11	3510	X	3028	-0-	-482	-0-	3011	2	17	9	Y	15	14	1			11
12	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	3045	2	15	9	Y	14	14	1			11
01	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	3176	2	20	9	Y	18	16	1			13

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
08	2325	X	1706	-0-	-619	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1538	-0-	-712	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1924	-0-	-401	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1935	-0-	-255	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5190	-0-	-576	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	5135	-0-	-385	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	5353	-0-	-196	-0-	5353	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	5246	-0-	-124	-0-	5246	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5293	-0-	-39	-0-	5293	2			Y	-0-					-0-
01	5363	X	4951	-0-	-412	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-

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
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3478	-0-	-25	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3326	-0-	-64	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3188	-0-	-315	-0-	3188	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
08	9827	X	7503	-0-	-2324	-0-	520	1	6983	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	6912	-0-	-2598	-0-	573	1	6339	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	5938	-0-	-3269	-0-	591	1	5347	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	4937	-0-	-3673	-0-	561	1	4376	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	8030	-0-	-495	-0-	527	1	7503	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	6556	-0-	-946	-0-	553	1	6003	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
08	5828	X	5065	-0-	-763	-0-	308	1	4757	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4804	-0-	-836	-0-	313	1	4491	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4746	-0-	-710	-0-	348	1	4398	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4365	-0-	-915	-0-	238	1	4127	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	5241	-0-	-29	-0-	213	1	5028	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4631	-0-	-422	-0-	287	1	4344	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
08	7936	X	3525	-0-	-4411	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5167	-0-	-2513	-0-	66	1	5101	2	N	-0-					-0-
10	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	183	1	8887	2	N	-0-					-0-
11	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	173	1	7645	2	N	-0-					-0-
12	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	116	1	6851	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	5716	-0-	-2468	-0-	71	1	5645	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
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3731	-0-	-109	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3690	-0-	-991	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3833	-0-	-697	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4009	-0-	-672	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3813	-0-	-434	-0-	3813	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
08	8339	X	7993	-0-	-346	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7553	-0-	-517	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7377	-0-	-962	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6364	-0-	-1436	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	8031	-0-	-29	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
01	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 09/17/2022 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	76	1	2937	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2539	-0-	-341	-0-	87	1	2452	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2486	-0-	-676	-0-	73	1	2413	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2337	-0-	-723	-0-	63	1	2274	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	1686	-0-	-1476	-0-	212	1	1474	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	1848	-0-	-1159	-0-	194	1	1654	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	5765	-0-	-311	-0-	197	1	5568	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5476	-0-	-164	-0-	189	1	5287	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5658	-0-	-139	-0-	193	1	5465	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5580	-0-	-30	-0-	204	1	5376	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5707	-0-	-90	-0-	206	1	5501	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	4832	-0-	-934	-0-	236	1	4596	2	N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5127	-0-	-153	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5029	-0-	-427	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5203	-0-	-77	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5248	-0-	-84	-0-	5248	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	3990	-0-	-629	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3897	-0-	-573	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3913	-0-	-613	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3358	-0-	-992	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	2930	-0-	-1255	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3184	-0-	-846	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	277	1	3547	2	N	-0-					-0-
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	223	1	3132	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3386	-0-	-613	-0-	269	1	3117	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3795	-0-	-75	-0-	179	1	3616	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3951	-0-	-48	-0-	191	1	3760	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	2997	-0-	-816	-0-	209	1	2788	2	N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3797	-0-	-73	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3660	-0-	-210	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3906	-0-	-31	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3733	-0-	-266	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 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
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
09	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4972	-0-	-1028	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4019	-0-	-2181	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	3153	-0-	-3477	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	2237	-0-	-4614	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6245	-0-	-606	-0-	6245	2			N	-0-					-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	9393	X	8132	-0-	-1261	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8588	-0-	-382	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8910	-0-	-235	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
11	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8820	-0-	-46	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8772	-0-	-125	-0-	8772	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

08	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1259	1	426	2	N	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1167	1	415	2	N	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1209	1	455	2	N	-0-					-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1187	1	653	2	N	-0-					-0-
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	1169	1	1322	2	N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3763	-0-	-236	-0-	3763	2			N	-0-			-0-
09	3810	X	3589	-0-	-221	-0-	3589	2			N	-0-			-0-
10	3844	X	3647	-0-	-197	-0-	3647	2			N	-0-			-0-
11	3630	X	3521	-0-	-109	-0-	3521	2			N	-0-			-0-
12	3751	X	3554	-0-	-197	-0-	3554	2			N	-0-			-0-
01	3751	X	3725	-0-	-26	-0-	3725	2			N	-0-			-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	1738	-0-	-1889	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
09	3180	X	700	-0-	-2480	-0-	700	2			N	-0-			-0-
10	4247	X	390	-0-	-3857	-0-	390	2			N	-0-			-0-
11	4110	X	68	-0-	-4042	-0-	68	2			N	-0-			-0-
12	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-			-0-
01	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	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
08	5084	X	4591	-0-	-493	-0-	1185	1	3406	2	N	-0-			-0-
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	1280	1	5412	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	1279	1	4053	2	N	-0-			-0-
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	878	1	3822	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	3603	-0-	-1481	-0-	1074	1	2529	2	N	-0-			-0-
01	5084	X	1373	-0-	-3711	-0-	1224	1	149	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	6603	X	6071	-0-	-532	-0-	6071	2			N	-0-			-0-
09	6390	X	6040	-0-	-350	-0-	6040	2			N	-0-			-0-
10	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-			-0-
11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-			-0-
12	6231	X	6230	-0-	-1	-0-	6230	2			N	-0-			-0-
01	6479	X	6232	-0-	-247	-0-	6232	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4157	-0-	-586	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4064	-0-	-346	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4282	-0-	-89	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4191	-0-	-87	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4495	X	4261	-0-	-234	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4067	-0-	-283	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4163	-0-	-332	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3994	-0-	-356	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4207	-0-	-40	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3848	-0-	-399	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

08	1798	N	641	-0-	-1157	-0-	409	1	232	2	N	-0-					111
09	1230	N	840	-0-	-390	-0-	390	1	450	2	N	-0-					111
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	385	1	593	2	N	-0-					111
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	412	1	836	2	N	-0-					111
12	868	N	487	-0-	-381	-0-	487	1			N	-0-					111
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	380	1	852	2	N	-0-					111

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

08	12555	X	11821	-0-	-734	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11653	-0-	-407	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11819	-0-	-643	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10395	-0-	-1665	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11377	-0-	-651	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	11009	-0-	-1019	-0-	11009	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

08	7037	X	2983	-0-	-4054	-0-	362	1	2621	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	884	-0-	-5866	-0-	144	1	740	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
11	6750	X	275	-0-	-6475	-0-	67	1	208	2	N	-0-					-0-
12	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	535	1	4382	2	N	-0-					-0-
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	341	1	3108	2	N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

08	3472	X	2857	-0-	-615	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2432	-0-	-1138	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2635	-0-	-1054	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2170	-0-	-1400	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2365	-0-	-797	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2042	-0-	-810	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	5318	-0-	-1595	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4968	-0-	-162	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5677	-0-	-275	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4718	-0-	-1042	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4949	-0-	-1003	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	3945	-0-	-1728	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	5410	-0-	-1410	-0-	94	1	5316	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5808	-0-	-762	-0-	95	1	5713	2	N	-0-					-0-
10	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	81	1	6192	2	N	-0-					-0-
11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	77	1	5820	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5406	-0-	-608	-0-	96	1	5310	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5790	-0-	-472	-0-	97	1	5693	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
08	7192	X	6151	-0-	-1041	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5829	-0-	-1131	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6045	-0-	-496	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5954	-0-	-76	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6080	-0-	-120	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5758	-0-	-380	-0-	5758	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	5704	X	4211	-0-	-1493	-0-	381	1	3830	2	N	-0-					-0-
09	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	364	1	5219	2	N	-0-					-0-
10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	265	1	6530	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4513	-0-	-587	-0-	253	1	4260	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4752	-0-	-952	-0-	387	1	4365	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	4238	-0-	-1466	-0-	371	1	3867	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
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	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
08	6541	X	6190	-0-	-351	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5530	-0-	-620	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5656	-0-	-699	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
12	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5712	-0-	-488	-0-	5712	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3257	-0-	-742	-0-	374	1	2883	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	3222	-0-	-648	-0-	389	1	2833	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3738	-0-	-230	-0-	396	1	3342	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3556	-0-	-14	-0-	395	1	3161	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	398	1	2890	2	N	-0-			-0-
01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	355	1	4606	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2953	-0-	-302	-0-	309	1	2644	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	2961	-0-	-159	-0-	285	1	2676	2	N	-0-			-0-
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	278	1	3270	2	N	-0-			-0-
11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	282	1	3056	2	N	-0-			-0-
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	293	1	3119	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	2904	-0-	-413	-0-	233	1	2671	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	4870	-0-	-493	-0-	247	1	4623	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4025	-0-	-1165	-0-	241	1	3784	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4862	-0-	-98	-0-	254	1	4608	2	N	-0-			-0-
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	243	1	4713	2	N	-0-			-0-
12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	250	1	4732	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	4280	-0-	-587	-0-	199	1	4081	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	1210	-0-	-3285	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
09	4350	X	350	-0-	-4000	-0-	350	2			N	-0-			-0-
10	4495	X	350	-0-	-4145	-0-	350	2			N	-0-			-0-
11	4230	X	268	-0-	-3962	-0-	268	2			N	-0-			-0-
12	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-			-0-
01	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8432	X	7970	-0-	-462	-0-	7970	2			N	-0-			-0-
09	8160	X	7504	-0-	-656	-0-	7504	2			N	-0-			-0-
10	8432	X	7638	-0-	-794	-0-	7638	2			N	-0-			-0-
11	7980	X	7712	-0-	-268	-0-	7712	2			N	-0-			-0-
12	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			N	-0-			-0-
01	7967	X	7537	-0-	-430	-0-	7537	2			N	-0-			-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3314	-0-	-158	-0-	365	1	2949	2	Y	-0-			-0-
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	346	1	3014	2	Y	-0-			-0-
10	3348	X	3202	-0-	-146	-0-	282	1	2920	2	Y	-0-			-0-
11	3240	X	3179	-0-	-61	-0-	307	1	2872	2	Y	-0-			-0-
12	3472	X	3365	-0-	-107	-0-	325	1	3040	2	Y	-0-			-0-
01	3472	X	2702	-0-	-770	-0-	282	1	2420	2	Y	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	140	1	2622	2	N	-0-			-0-
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	113	1	2748	2	N	-0-			-0-
10	2263	X	2086	-0-	-177	-0-	82	1	2004	2	N	-0-			-0-
11	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	172	1	2418	2	N	-0-			-0-
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	219	1	2810	2	N	-0-			-0-
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	163	1	3877	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4157	-0-	-338	-0-	187	1	3970	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	2518	-0-	-2672	-0-	147	1	2371	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	224	-0-	-5139	-0-	224	1			N	-0-					-0-
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
01	4154	X	1796	-0-	-2358	-0-	146	1	1650	2	N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3627	-0-	-155	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3482	-0-	-178	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3607	-0-	-144	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3390	-0-	-120	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3518	-0-	-109	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	1995	-0-	-268	-0-	810	1	1185	2	N	-0-					-0-
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	728	1	2677	2	N	-0-					-0-
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	1008	1	2543	2	N	-0-					-0-
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	1092	1	2595	2	N	-0-					-0-
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	964	1	2324	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2377	-0-	-785	-0-	707	1	1670	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

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

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

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

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	823	-0-	-138	-0-	823	1			N	-0-					-0-
09	930	X	767	-0-	-163	-0-	767	1			N	-0-					-0-
10	868	X	754	-0-	-114	-0-	754	1			N	-0-					-0-
11	840	X	740	-0-	-100	-0-	740	1			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	1			N	-0-					-0-
01	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	1			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2002	-0-	-728	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2319	-0-	-502	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

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

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

08	4433	X	3280	-0-	-1153	-0-	3280	2			N	-0-			-0-
09	4290	X	4204	-0-	-86	-0-	4204	2			N	-0-			-0-
10	4433	X	4156	-0-	-277	-0-	4156	2			N	-0-			-0-
11	4140	X	3878	-0-	-262	-0-	3878	2			N	-0-			-0-
12	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	4133	2			N	-0-			-0-
01	4340	X	3041	-0-	-1299	-0-	3041	2			N	-0-			-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-			-0-
09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-			-0-
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-			-0-
11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-			-0-
12	4836	X	4658	-0-	-178	-0-	4658	2			N	-0-			-0-
01	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-			-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

08	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	1223	1	3130	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	1184	1	2326	2	N	-0-			-0-
10	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	1223	1	1178	2	N	-0-			-0-
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	1184	1	2535	2	N	-0-			-0-
12	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	1223	1	1372	2	N	-0-			-0-
01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	1223	1	1848	2	N	-0-			-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

08	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-			-0-
09	13560	X	13493	-0-	-67	-0-	13493	2			N	-0-			-0-
10	14012	X	13808	-0-	-204	-0-	13808	2			N	-0-			-0-
11	13590	X	13047	-0-	-543	-0-	13047	2			N	-0-			-0-
12	14043	X	12878	-0-	-1165	-0-	12878	2			N	-0-			-0-
01	14043	X	12103	-0-	-1940	-0-	12103	2			N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

08	6665	X	6437	-0-	-228	-0-	6437	2			N	-0-			-0-
09	6450	X	6136	-0-	-314	-0-	6136	2			N	-0-			-0-
10	6510	X	6147	-0-	-363	-0-	6147	2			N	-0-			-0-
11	6300	X	5636	-0-	-664	-0-	5636	2			N	-0-			-0-
12	6510	X	5827	-0-	-683	-0-	5827	2			N	-0-			-0-
01	6448	X	6006	-0-	-442	-0-	6006	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	267	1	4889	2	Y	-0-					-0-
09	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	258	1	4700	2	Y	-0-					-0-
10	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	267	1	4844	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	2550	-0-	-2010	-0-	258	1	2292	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	2677	-0-	-2035	-0-	267	1	2385	2	Y	23	6	1			17
							25	9									
01	4712	X	2279	-0-	-2433	-0-	228	1	2051	2	Y	-0-	16	1			1

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3561	-0-	-35	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2884	-0-	-712	-0-	2884	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
08	5332	X	5028	-0-	-304	-0-	253	1	4775	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4376	-0-	-994	-0-	146	1	4230	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4785	-0-	-764	-0-	147	1	4638	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4381	-0-	-989	-0-	85	1	4296	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4478	-0-	-947	-0-	76	1	4402	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4521	-0-	-501	-0-	113	1	4408	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
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1841	-0-	-949	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	166	-0-	-2717	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1693	-0-	-1097	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	37	-0-	-2505	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	309	-0-	-2016	-0-	309	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
08	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	541	1	2197	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2167	-0-	-773	-0-	520	1	1647	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2407	-0-	-166	-0-	461	1	1946	2	N	-0-					-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	457	1	2778	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3591	-0-	491	491	420	1	3171	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3482	-0-	382	873	284	1	3198	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2882	-0-	-466	-0-	682	1	2200	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	1683	-0-	-1287	-0-	663	1	1020	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	1360	-0-	-934	-0-	762	1	598	2	N	-0-					-0-
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	726	1	2620	2	N	-0-					-0-
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	803	1	2299	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2622	-0-	-261	-0-	812	1	1810	2	N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

08	7564	X	6740	-0-	-824	-0-	6740	2			Y	-0-					-0-
09	7320	X	7071	-0-	-249	-0-	7071	2			Y	-0-					-0-
10	7564	X	7244	-0-	-320	-0-	7244	2			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6700	-0-	-410	-0-	6700	2			Y	-0-					-0-
12	7316	X	6999	-0-	-317	-0-	6999	2			Y	-0-					-0-
01	7316	X	6805	-0-	-511	-0-	6805	2			Y	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

08	4309	X	3620	-0-	-689	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3273	-0-	-897	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3226	-0-	-1083	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3351	-0-	-159	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3124	-0-	-503	-0-	3124	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7100 - 10147

08	3100	N	29867	-0-	26767	60033	29867	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	22016	-0-	19016	79049	22016	2			N	-0-					-0-
10	99304	X	20255	-0-	-79049	-0-	20255	2			N	-0-					-0-
11	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
12	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	15880	2			N	-0-					-0-
01	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

08	3317	X	3216	-0-	-101	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2961	-0-	-249	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3043	-0-	-274	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	3064	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	6050	-0-	-119	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5701	-0-	-269	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5447	-0-	-536	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
11	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5400	-0-	-645	-0-	5400	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
08	3937	X	267	-0-	-3670	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
09	3810	X	258	-0-	-3552	-0-	258	1			Y	-0-					-0-
10	3937	X	264	-0-	-3673	-0-	264	1			Y	-0-					-0-
11	3810	X	2551	-0-	-1259	-0-	258	1	2293	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	259	-0-	-3678	-0-	259	1			Y	-0-					-0-
01	279	X	232	-0-	-47	-0-	232	1			Y	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	49	1	1962	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	1567	-0-	-713	-0-	76	1	1491	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	1489	-0-	-960	-0-	89	1	1400	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1531	-0-	-419	-0-	137	1	1394	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	126	1	1482	2	N	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	74	1	1596	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	381	1	4424	2	N	-0-					-0-
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	338	1	4521	2	N	-0-					-0-
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	319	1	4741	2	N	-0-					-0-
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	326	1	3592	2	N	-0-					-0-
12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	303	1	3085	2	N	-0-					-0-
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	337	1	3408	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7543	-0-	-21	-0-	26	1	7517	2	N	-0-					-0-
09	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	11	1	7355	2	N	-0-					-0-
10	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	78	1	7602	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6973	-0-	-347	-0-	23	1	6950	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	6453	-0-	-1111	-0-	56	1	6397	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7293	-0-	-271	-0-	81	1	7212	2	N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	4999	-0-	-1852	-0-	267	1	4732	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6348	-0-	-612	-0-	258	1	6090	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	7036	-0-	-156	-0-	267	1	6769	2	N	-0-					-0-
11	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	258	1	6863	2	N	-0-					-0-
12	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	267	1	7036	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6575	-0-	-462	-0-	267	1	6308	2	N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3560	-0-	-1028	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3275	-0-	-1015	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3218	-0-	-1215	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3187	-0-	-473	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3555	-0-	-134	-0-	12	1	3543	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3172	-0-	-393	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2424	-0-	-546	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2724	-0-	-345	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2585	-0-	-385	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2544	-0-	-339	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2448	-0-	-311	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	500	1	3913	2	N	-0-					-0-
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	528	1	3947	2	N	-0-					-0-
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	530	1	3817	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3515	-0-	-745	-0-	470	1	3045	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4419	-0-	-200	-0-	593	1	3826	2	N	-0-					-0-
01	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	603	1	5947	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5126	-0-	-330	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5059	-0-	-221	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5240	-0-	-92	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4919	-0-	-241	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4990	-0-	-342	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4630	-0-	-609	-0-	4630	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4824	-0-	-353	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4283	-0-	-577	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4641	-0-	-288	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4562	-0-	-118	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4597	-0-	-239	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4198	-0-	-638	-0-	4198	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3284	-0-	-188	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3134	-0-	-226	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2980	-0-	-200	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3159	-0-	-127	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2783	-0-	-503	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4405	-0-	-276	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4094	-0-	-436	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4249	-0-	-401	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4084	-0-	-416	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4200	-0-	-326	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3943	-0-	-459	-0-	3943	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	267	1	3218	2	Y	-0-					-0-
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	258	1	3546	2	Y	-0-					-0-
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	267	1	3594	2	Y	-0-					-0-
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	258	1	3205	2	Y	-0-					-0-
12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	267	1	3138	2	Y	-0-					-0-
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	263	1	3228	2	Y	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

08	5022	X	3049	-0-	-1973	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4829	-0-	-151	-0-	62	1	4767	2	N	-0-					-0-
10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	107	1	5187	2	N	-0-					-0-
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	118	1	5226	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4736	-0-	-255	-0-	79	1	4657	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	3647	-0-	-1654	-0-	45	1	3602	2	N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

08	5766	X	4042	-0-	-1724	-0-	263	1	3779	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	3884	-0-	-1306	-0-	258	1	3626	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	4083	-0-	-9	-0-	267	1	3816	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3590	-0-	-370	-0-	258	1	3332	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3792	-0-	-300	-0-	267	1	3525	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	1842	-0-	-2250	-0-	267	1	1575	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

08	1705	N	783	-0-	-922	-0-	783	1			Y	-0-	4	1			14
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	826	1	1551	2	Y	-0-					14
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	765	1	1540	2	Y	-0-					14
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	845	1	793	2	Y	-0-					14
*12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	938	1	1625	2	Y	-0-					14
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	742	1	1636	2	Y	-0-					13

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

08	5301	X	4251	-0-	-1050	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4602	-0-	-528	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
10	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4266	-0-	-1345	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

08	5146	X	4208	-0-	-938	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
09	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3770	-0-	-1376	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4356	-0-	-84	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
12	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

08	1382	N	1342	-0-	-40	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	X	1102	-0-	-572	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	588	-0-	-1032	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	X	751	-0-	-582	-0-	751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2233	-0-	-167	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2020	-0-	-460	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	1917	-0-	-483	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	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
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	115	1	4134	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	302	-0-	-4198	-0-	302	1			N	-0-					-0-
10	4650	X	63	-0-	-4587	-0-	63	1			N	-0-					-0-
11	4500	X	2	-0-	-4498	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	4247	X	46	-0-	-4201	-0-	46	1			N	-0-					-0-
01	4247	X	112	-0-	-4135	-0-	112	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	401	-0-	-3474	-0-	401	1			N	-0-					-0-
09	3750	X	414	-0-	-3336	-0-	414	1			N	-0-					-0-
10	3007	X	370	-0-	-2637	-0-	370	1			N	-0-					-0-
11	420	X	203	-0-	-217	-0-	203	1			N	-0-					-0-
12	434	X	45	-0-	-389	-0-	45	1			N	-0-					-0-
01	434	X	201	-0-	-233	-0-	201	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
08	2573	N	2463	-0-	-110	-0-	267	1	2196	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2281	-0-	-179	-0-	258	1	2023	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2275	-0-	-267	-0-	266	1	2009	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2078	-0-	-292	-0-	258	1	1820	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2084	-0-	-272	-0-	267	1	1817	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	235	1	1829	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
08	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	388	1	6079	2	N	-0-					-0-
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	375	1	4843	2	N	-0-					-0-
10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	388	1	4564	2	N	-0-					-0-
11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	375	1	3960	2	N	-0-					-0-
12	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	388	1	4305	2	N	-0-					-0-
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	388	1	4179	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
08	2015	N	1359	-0-	-656	-0-	308	1	1051	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1514	-0-	-286	-0-	346	1	1168	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	292	-0-	-917	-0-	206	1	86	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	5	-0-	-1315	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1	-0-	-1549	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	279	N	23	-0-	-256	-0-	23	1			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
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3360	-0-	-360	-0-	3360	2			N	-0-			-0-
09	3600	X	3132	-0-	-468	-0-	3132	2			N	-0-			-0-
10	3596	X	3217	-0-	-379	-0-	3217	2			N	-0-			-0-
11	3390	X	2787	-0-	-603	-0-	2787	2			N	-0-			-0-
12	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-			-0-
01	3348	X	3032	-0-	-316	-0-	3032	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

08	4030	X	3426	-0-	-604	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
09	3810	X	3144	-0-	-666	-0-	3144	2			N	-0-			-0-
10	3751	X	3346	-0-	-405	-0-	3346	2			N	-0-			-0-
11	3540	X	3108	-0-	-432	-0-	3108	2			N	-0-			-0-
12	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	3212	2			N	-0-			-0-
01	3441	X	3212	-0-	-229	-0-	3212	2			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	188	1	6243	2	N	-0-			-0-
09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	197	1	5946	2	N	-0-			-0-
10	6448	X	6169	-0-	-279	-0-	148	1	6021	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	5860	-0-	-380	-0-	73	1	5787	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	5695	-0-	-753	-0-	115	1	5580	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	6286	-0-	-131	-0-	104	1	6182	2	N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

08	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	1994	2			N	-0-			-0-
09	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	1886	2			N	-0-			-0-
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-			-0-
11	1920	N	1779	-0-	-141	-0-	1779	2			N	-0-			-0-
12	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

08	6045	X	5836	-0-	-209	-0-	5836	2			N	-0-			-0-
09	5850	X	5270	-0-	-580	-0-	5270	2			N	-0-			-0-
10	6014	X	4580	-0-	-1434	-0-	4580	2			N	-0-			-0-
11	5640	X	5186	-0-	-454	-0-	5186	2			N	-0-			-0-
12	5828	X	5205	-0-	-623	-0-	5205	2			N	-0-			-0-
01	5828	X	3290	-0-	-2538	-0-	3290	2			N	-0-			-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

08	4836	X	4792	-0-	-44	-0-	768	1	4024	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	4448	-0-	-232	-0-	684	1	3764	2	N	-0-			-0-
10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	713	1	4307	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	670	1	4190	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	3753	-0-	-1114	-0-	746	1	3007	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	3324	-0-	-1543	-0-	713	1	2611	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

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

08	6231	X	3295	-0-	-2936	-0-	204	1	3091	2	N	-0-					-0-
09	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
10	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
11	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5049	-0-	-1182	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5400	-0-	-831	-0-	5400	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	217	1	3339	2	N	-0-					-0-
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	312	1	2108	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	215	-0-	-932	-0-	215	1			N	-0-					-0-
11	3450	X	764	-0-	-2686	-0-	136	1	628	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	239	-0-	-3326	-0-	102	1	137	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	203	-0-	-3362	-0-	18	1	185	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	720	1	4993	2	N	-0-					-0-
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	630	1	4373	2	N	-0-					-0-
10	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	688	1	4475	2	N	-0-					-0-
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	760	1	3752	2	N	-0-					-0-
12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	812	1	4256	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3841	-0-	-158	-0-	753	1	3088	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	98	1	3149	2	Y	-0-					-0-
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	94	1	2974	2	Y	-0-					-0-
10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	95	1	3207	2	Y	-0-					-0-
11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	86	1	3101	2	Y	-0-					-0-
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	93	1	3271	2	Y	-0-					-0-
01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	87	1	2588	2	Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

08	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	299	1	6211	2	N	-0-					-0-
09	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	262	1	7735	2	N	-0-					-0-
10	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	207	1	8114	2	N	-0-					-0-
11	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	226	1	7346	2	N	-0-					-0-
12	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	228	1	7985	2	N	-0-					-0-
01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	175	1	6085	2	N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

08	4309	X	4135	-0-	-174	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3962	-0-	-268	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4038	-0-	-333	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3973	-0-	-257	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4065	-0-	-275	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3992	-0-	-131	-0-	3992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2654	-0-	-74	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	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
08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	557	1	1715	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2831	-0-	2831	2831	539	1	2292	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2311	-0-	2311	5142	557	1	1754	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		341	-0-	341	5483	216	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	6661	X	1178	-0-	-5483	-0-	521	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	1162	-0-	-1504	-0-	410	1	752	2	Y	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	122	1	7309	2	Y	46	91	1			20
							51	9									
09	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	123	1	6617	2	Y	-0-					20
10	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	129	1	6505	2	Y	-0-					20
11	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	233	1	7072	2	Y	-0-					20
*12	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	144	1	7676	2	Y	-0-					20
01	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	151	1	7100	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
08	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	255	1	5455	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	218	1	5147	2	Y	-0-					28
10	5456	X	3544	-0-	-1912	-0-	271	1	3273	2	Y	-0-					28
11	5280	X	1278	-0-	-4002	-0-	242	1	1036	2	Y	-0-					28
12	5456	X	197	-0-	-5259	-0-	197	1			Y	-0-					28
01	5456	X	43	-0-	-5413	-0-	43	1			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
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	220	1	1993	2	N	-0-					-0-
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	240	1	1765	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	240	1	1726	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1933	-0-	-77	-0-	194	1	1739	2	N	-0-					-0-
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	189	1	1912	2	N	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	142	1	1923	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
08	1860	N	105	-0-	-1755	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	69	-0-	-1491	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-
09	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
10	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-
11	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	1			N	-0-					-0-
01	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	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
08	6541	X	6458	-0-	-83	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6195	-0-	-135	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6264	-0-	-277	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5435	-0-	-805	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4615	-0-	-1833	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	4834	-0-	-1614	-0-	4834	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3286	X	2935	-0-	-351	-0-	392	1	2543	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	2477	-0-	-943	-0-	395	1	2082	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2293	-0-	-1241	-0-	401	1	1892	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	1918	-0-	-1502	-0-	431	1	1487	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2171	-0-	-774	-0-	524	1	1647	2	N	-0-					-0-
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	508	1	3233	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	9703	X	9657	-0-	-46	-0-	97	1	9560	2	N	-0-					-0-
09	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	125	1	9816	2	N	-0-					-0-
10	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	85	1	9621	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	9020	-0-	-340	-0-	43	1	8977	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	9082	-0-	-1179	-0-	16	1	9066	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	7618	-0-	-2643	-0-	48	1	7570	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
08	1767	X	1747	-0-	-20	-0-	594	1	1153	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	1022	-0-	-568	-0-	509	1	513	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	1316	-0-	-513	-0-	399	1	917	2	N	-0-					-0-
11	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	460	1	1937	2	N	-0-					-0-
12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	453	1	2346	2	N	-0-					-0-
01	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	444	1	1508	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3391	-0-	-1476	-0-	848	1	2543	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	2357	-0-	-2353	-0-	590	1	1767	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4294	-0-	-573	-0-	954	1	3340	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	2849	-0-	-1801	-0-	867	1	1982	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	3780	-0-	-932	-0-	812	1	2968	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3809	-0-	-500	-0-	806	1	3003	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
08	5549	X	5010	-0-	-539	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4204	-0-	-1166	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4333	-0-	-1154	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
12	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	42	1	3739	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3142	-0-	-488	-0-	207	1	2935	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3323	-0-	-366	-0-	232	1	3091	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3148	-0-	-512	-0-	273	1	2875	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3264	-0-	-518	-0-	246	1	3018	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3446	-0-	-336	-0-	517	1	2929	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	353	1	4394	2	N	-0-					-0-
09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	342	1	4655	2	N	-0-					-0-
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	352	1	4146	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3704	-0-	-166	-0-	333	1	3371	2	N	-0-					-0-
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	346	1	4313	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3129	-0-	-870	-0-	352	1	2777	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	757	1	4036	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4226	-0-	-124	-0-	876	1	3350	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3631	-0-	-864	-0-	1140	1	2491	2	N	-0-					-0-
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	1023	1	3847	2	N	-0-					-0-
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	1044	1	3526	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3987	-0-	-508	-0-	992	1	2995	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4679	-0-	-2	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4493	-0-	-7	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4514	-0-	-198	-0-	4514	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	8988	-0-	-746	-0-	658	1	8330	2	N	-0-					-0-
09	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	696	1	8739	2	N	-0-					-0-
10	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	715	1	9060	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	8131	-0-	-869	-0-	711	1	7420	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	8597	-0-	-1168	-0-	657	1	7940	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	6431	-0-	-3334	-0-	759	1	5672	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4863	-0-	-438	-0-	275	1	4588	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	3264	-0-	-1866	-0-	357	1	2907	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4186	-0-	-1115	-0-	203	1	3983	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4819	-0-	-311	-0-	222	1	4597	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	855	-0-	-4105	-0-	310	1	545	2	N	-0-					-0-
01	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	125	1	5974	2	N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

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

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2450	-0-	-278	-0-	835	1	1615	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	745	-0-	-1415	-0-	745	1			N	-0-					-0-
10	1829	X	846	-0-	-983	-0-	839	1	7	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	964	-0-	-1406	-0-	812	1	152	2	N	-0-					-0-
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	839	1	1688	2	N	-0-					-0-
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	839	1	863	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
08	3441	X	2500	-0-	-941	-0-	130	1	2370	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	1837	-0-	-1493	-0-	134	1	1703	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	374	-0-	-2943	-0-	100	1	274	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	635	-0-	-2365	-0-	146	1	489	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	627	-0-	-1884	-0-	136	1	491	2	N	-0-					-0-
01	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	166	1	6667	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
08	2201	N	20	-0-	-2181	-0-	20	1			N	-0-					-0-
09	2070	N	480	-0-	-1590	-0-	60	1	420	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	212	-0-	-842	-0-	6	1	206	2	N	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	120	1	931	2	N	-0-					-0-
12	496	N	317	-0-	-179	-0-	124	1	193	2	N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	110	1	402	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
08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	162	1	2818	2	N	-0-					-0-
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	116	1	2209	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	1913	-0-	-536	-0-	148	1	1765	2	N	-0-					-0-
11	2880	N	2832	-0-	-48	-0-	181	1	2651	2	N	-0-					-0-
12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	199	1	2626	2	N	-0-					-0-
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	245	1	2008	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
08	2418	X	2275	-0-	-143	-0-	601	1	1674	2	N	-0-					-0-
09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	559	1	1786	2	N	-0-					-0-
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	603	1	2352	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	1376	-0-	-964	-0-	562	1	814	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2195	-0-	-223	-0-	533	1	1662	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	562	-0-	-1856	-0-	562	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	280	1	3854	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3833	-0-	-67	-0-	255	1	3578	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	264	1	3611	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3535	-0-	-365	-0-	260	1	3275	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3346	-0-	-684	-0-	270	1	3076	2	N	-0-					-0-
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	270	1	4872	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
08	4309	X	3762	-0-	-547	-0-	222	1	3540	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3850	-0-	-320	-0-	298	1	3552	2	N	-0-					-0-
10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	211	1	6580	2	N	-0-					-0-
11	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	159	1	6082	2	N	-0-					-0-
12	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	117	1	7320	2	N	-0-					-0-
01	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	3	1	7390	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	479	2	6	9	Y	5	2	1			3
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					3
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	53	2	2	9	Y	2	4	1			1
11	480	N	230	-0-	-250	-0-	226	2	4	9	Y	4	2	1			3
12	651	N	294	-0-	-357	-0-	293	2	1	9	Y	1	3	1			1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
08	7223	X	7006	-0-	-217	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6611	-0-	-379	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6664	-0-	-528	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6742	-0-	-128	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6912	-0-	-156	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6303	-0-	-703	-0-	6303	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
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	387	1	3195	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	1757	-0-	-1753	-0-	316	1	1441	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	2515	-0-	-1236	-0-	391	1	2124	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3442	-0-	-188	-0-	360	1	3082	2	Y	-0-					-0-
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	359	1	3726	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	1870	-0-	-1726	-0-	347	1	1523	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
08	5642	X	5405	-0-	-237	-0-	780	1	4625	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5414	-0-	-46	-0-	703	1	4711	2	N	-0-					-0-
10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	753	1	5017	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5293	-0-	-137	-0-	709	1	4584	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	4401	-0-	-1210	-0-	718	1	3683	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	3674	-0-	-1968	-0-	672	1	3002	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
08	5549	X	4834	-0-	-715	-0-	279	1	4555	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4809	-0-	-501	-0-	362	1	4447	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4994	-0-	-276	-0-	282	1	4712	2	N	-0-					-0-
11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	293	1	4636	2	N	-0-					-0-
12	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	280	1	4740	2	N	-0-					-0-
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	207	1	4842	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
09	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	2	1	8071	2	N	-0-					-0-
11	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	2	1	7549	2	N	-0-					-0-
12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	92	1	6094	2	N	-0-					-0-
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	40	1	6084	2	N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

08	2604	X	2533	-0-	-71	-0-	571	1	1962	2	N	-0-					-0-
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	597	1	2868	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2069	-0-	-535	-0-	573	1	1496	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	1206	-0-	-1314	-0-	541	1	665	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	1613	-0-	-991	-0-	559	1	1054	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	557	-0-	-2047	-0-	557	1			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

08	10261	X	10186	-0-	-75	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	9214	-0-	-446	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9719	-0-	-604	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9757	-0-	-233	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9719	-0-	-604	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9429	-0-	-770	-0-	9429	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

08	6386	X	5963	-0-	-423	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5688	-0-	-492	-0-	40	1	5648	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	4878	-0-	-1508	-0-	75	1	4803	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4566	-0-	-1494	-0-	59	1	4507	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	3947	-0-	-2253	-0-	56	1	3891	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4187	-0-	-1765	-0-	48	1	4139	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

08	1209	N	886	-0-	-323	-0-	886	1			N	-0-					-0-
09	1080	N	908	-0-	-172	-0-	908	1			N	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	1			N	-0-					-0-
11	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	1			N	-0-					-0-
12	930	N	629	-0-	-301	-0-	629	1			N	-0-					-0-
01	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	1			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

08	4867	X	4418	-0-	-449	-0-	817	1	3601	2	N	-0-					-0-
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	788	1	3641	2	N	-0-					-0-
10	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	774	1	4443	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	687	1	6063	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	2095	-0-	-2493	-0-	715	1	1380	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	777	-0-	-4090	-0-	777	1			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

08	5332	X	4919	-0-	-413	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4651	-0-	-509	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4847	-0-	-392	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4432	-0-	-518	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4796	-0-	-288	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3945	-0-	-984	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	1184	1	2155	2	N	-0-					-0-
09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	1038	1	2977	2	N	-0-					-0-
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1148	1	2711	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	1275	-0-	-2265	-0-	859	1	416	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	1163	-0-	-2991	-0-	1163	1			N	-0-					-0-
01	4154	X	1772	-0-	-2382	-0-	1071	1	701	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
08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	452	1	2285	2	N	-0-					-0-
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	494	1	2687	2	N	-0-					-0-
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	510	1	2733	2	N	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	514	1	3159	2	N	-0-					-0-
12	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	477	1	2258	2	N	-0-					-0-
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	510	1	2709	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	3826	-0-	-1010	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4000	-0-	-680	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3608	-0-	-82	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	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
08	5456	X	4511	-0-	-945	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	1112	-0-	-4168	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	1192	-0-	-4264	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	2536	-0-	-2744	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	1987	-0-	-3376	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3189	-0-	-1337	-0-	1440	1	1749	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2551	-0-	-209	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2686	-0-	-11	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2085	-0-	-209	-0-	2085	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
08	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	130	1	2156	2	N	-0-					-0-
09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	115	1	2363	2	N	-0-					-0-
10	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	118	1	2205	2	N	-0-					-0-
11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	131	1	1948	2	N	-0-					-0-
12	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	120	1	1813	2	N	-0-					-0-
01	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	170	1	1702	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3214	-0-	-351	-0-	3214	2			N	-0-			-0-
09	3450	X	2932	-0-	-518	-0-	2932	2			N	-0-			-0-
10	3503	X	2883	-0-	-620	-0-	2883	2			N	-0-			-0-
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-			-0-
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-			-0-
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4412	-0-	-641	-0-	130	1	4282	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4152	-0-	-738	-0-	124	1	4028	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4090	-0-	-715	-0-	132	1	3958	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	4066	-0-	-194	-0-	125	1	3941	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	4240	-0-	-162	-0-	122	1	4118	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	3612	-0-	-790	-0-	43	1	3569	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
08	6820	X	6293	-0-	-527	-0-	6293	2			N	-0-			-0-
09	6600	X	5857	-0-	-743	-0-	5857	2			N	-0-			-0-
10	6758	X	6145	-0-	-613	-0-	6145	2			N	-0-			-0-
11	6540	X	6170	-0-	-370	-0-	6170	2			N	-0-			-0-
12	6758	X	6402	-0-	-356	-0-	6402	2			N	-0-			-0-
01	6293	X	6077	-0-	-216	-0-	6077	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
08	4402	X	3868	-0-	-534	-0-	3868	2			N	-0-			-0-
09	3990	X	3764	-0-	-226	-0-	3764	2			N	-0-			-0-
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-			-0-
11	3870	X	2910	-0-	-960	-0-	2910	2			N	-0-			-0-
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-			-0-
01	3999	X	3698	-0-	-301	-0-	3698	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
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-			-0-
09	7020	X	6918	-0-	-102	-0-	6918	2			N	-0-			-0-
10	7471	X	6995	-0-	-476	-0-	6995	2			N	-0-			-0-
11	7230	X	7042	-0-	-188	-0-	7042	2			N	-0-			-0-
12	7471	X	7083	-0-	-388	-0-	7083	2			N	-0-			-0-
01	7378	X	6743	-0-	-635	-0-	6743	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
08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	1569	1	4033	2	N	-0-			-0-
09	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	1443	1	4661	2	N	-0-			-0-
10	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	1516	1	4248	2	N	-0-			-0-
11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	1398	1	3896	2	N	-0-			-0-
12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	1461	1	3757	2	N	-0-			-0-
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	1194	1	2764	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3199	-0-	-371	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3464	-0-	-225	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2942	-0-	-747	-0-	2942	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
08	3162	X	2634	-0-	-528	-0-	406	1	2228	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2185	-0-	-395	-0-	395	1	1790	2	N	-0-					-0-
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	449	1	2402	2	N	-0-					-0-
11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	496	1	2115	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2479	-0-	-156	-0-	508	1	1971	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2571	-0-	-281	-0-	446	1	2125	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4469	-0-	-150	-0-	310	1	4159	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	4013	-0-	-37	-0-	286	1	3727	2	N	-0-					-0-
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	298	1	4108	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4204	-0-	-116	-0-	281	1	3923	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4172	-0-	-292	-0-	292	1	3880	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3957	-0-	-507	-0-	232	1	3725	2	N	-0-					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
09	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2247	-0-	-63	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4196	-0-	-516	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4269	-0-	-111	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4152	-0-	-374	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3749	-0-	-631	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4254	-0-	-148	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4142	-0-	-260	-0-	4142	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

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

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	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

08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	441	1	4818	2	N	-0-					-0-
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	466	1	3509	2	N	-0-					-0-
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	498	1	3544	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3787	-0-	-113	-0-	469	1	3318	2	N	-0-					-0-
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	480	1	3668	2	N	-0-					-0-
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	472	1	3769	2	N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

08	3286	X	2031	-0-	-1255	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1844	-0-	-556	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1933	-0-	-547	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

08	9579	X	9150	-0-	-429	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	9060	-0-	-90	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9255	-0-	-107	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8538	-0-	-312	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8007	-0-	-1355	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8802	-0-	-560	-0-	8802	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

08	4743	X	4670	-0-	-73	-0-	496	1	4174	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	3186	-0-	-1404	-0-	574	1	2612	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	2192	-0-	-2551	-0-	583	1	1609	2	Y	-0-					-0-
11	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	502	1	5318	2	Y	-0-					-0-
12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	497	1	5490	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	3949	-0-	-732	-0-	442	1	3507	2	Y	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

08	2821	X	2552	-0-	-269	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1977	-0-	-753	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1783	-0-	-1038	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1707	-0-	-753	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1771	-0-	-275	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

08	4092	X	2879	-0-	-1213	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3767	-0-	-193	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3313	-0-	-655	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
01	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
08	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
10	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
12	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	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
08	2759	X	2479	-0-	-280	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2479	-0-	-191	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1804	-0-	-656	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3557	-0-	457	457	3557	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	2975	-0-	-1241	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3370	-0-	-560	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2816	-0-	-1059	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3680	-0-	-70	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	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
08	5456	X	5092	-0-	-364	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4909	-0-	-371	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4985	-0-	-409	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4805	-0-	-205	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4792	-0-	-385	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3156	-0-	-1928	-0-	3156	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
08	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2268	-0-	-222	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2371	-0-	-202	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2287	-0-	-83	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	2341	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
08	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	48	1	7111	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6435	-0-	-585	-0-	40	1	6395	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6484	-0-	-770	-0-	40	1	6444	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6766	-0-	-254	-0-	39	1	6727	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6684	-0-	-477	-0-	60	1	6624	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	5790	-0-	-1371	-0-	54	1	5736	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
08	3844	X	3489	-0-	-355	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3059	-0-	-661	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3362	-0-	-265	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3207	-0-	-183	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

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

08	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	120	1	3416	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	2870	-0-	-790	-0-	86	1	2784	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	2371	-0-	-1411	-0-	148	1	2223	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	2733	-0-	-927	-0-	169	1	2564	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	1174	-0-	-2360	-0-	61	1	1113	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	1789	-0-	-1745	-0-	19	1	1770	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	332	1	4377	2	N	-0-					-0-
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	316	1	4197	2	N	-0-					-0-
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	422	1	3708	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3595	-0-	-365	-0-	697	1	2898	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	2857	-0-	-1235	-0-	589	1	2268	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	2138	-0-	-1954	-0-	478	1	1660	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

08	5363	X	4743	-0-	-620	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4790	-0-	-310	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4604	-0-	-76	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
12	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3796	-0-	-1319	-0-	3796	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6634	X	5727	-0-	-907	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5530	-0-	-380	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5680	-0-	-365	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5407	-0-	-203	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5639	-0-	-127	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5218	-0-	-517	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

08	6510	X	5994	-0-	-516	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5805	-0-	-405	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5992	-0-	-146	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5770	-0-	-80	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5948	-0-	-97	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
01	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	557	1	3729	2	Y	-0-					25
09	3300	X	3162	-0-	-138	-0-	526	1	2636	2	Y	-0-					25
10	3751	X	3505	-0-	-246	-0-	562	1	2943	2	Y	-0-					25
11	4140	X	3839	-0-	-301	-0-	568	1	3271	2	Y	-0-					25
12	4278	X	3967	-0-	-311	-0-	589	1	3378	2	Y	-0-					25
01	4278	X	3532	-0-	-746	-0-	464	1	3068	2	Y	-0-					25

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
09	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
10	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
11	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
12	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
01	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3222	-0-	-33	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2686	-0-	-569	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3093	-0-	-162	-0-	3093	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
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	338	1	3575	2	N	-0-					-0-
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	293	1	3537	2	N	-0-					-0-
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	396	1	4400	2	N	-0-					-0-
11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	382	1	4224	2	N	-0-					-0-
12	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	347	1	4495	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3244	-0-	-476	-0-	386	1	2858	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
08	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	236	1	5622	2	N	-0-					-0-
09	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	236	1	5393	2	N	-0-					-0-
10	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	225	1	5068	2	N	-0-					-0-
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	222	1	3963	2	N	-0-					-0-
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	214	1	4763	2	N	-0-					-0-
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	191	1	4124	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
08	7254	X	6288	-0-	-966	-0-	228	1	6060	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6045	-0-	-1305	-0-	224	1	5821	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	5619	-0-	-1976	-0-	264	1	5355	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6502	-0-	-848	-0-	203	1	6299	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6936	-0-	-70	-0-	189	1	6747	2	N	-0-					-0-
01	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	203	1	7010	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
08	2790	X	2541	-0-	-249	-0-	320	1	2221	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2509	-0-	-191	-0-	352	1	2157	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	356	1	2379	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2506	-0-	-194	-0-	321	1	2185	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2311	-0-	-293	-0-	306	1	2005	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2396	-0-	-332	-0-	266	1	2130	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	378	1	4927	2	N	-0-			-0-
09	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	378	1	4041	2	N	-0-			-0-
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	360	1	4309	2	N	-0-			-0-
11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	349	1	4440	2	N	-0-			-0-
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	349	1	4400	2	N	-0-			-0-
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	331	1	3223	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
08	8029	X	7469	-0-	-560	-0-	7469	2			N	-0-			-0-
09	7770	X	7569	-0-	-201	-0-	7569	2			N	-0-			-0-
10	8029	X	6943	-0-	-1086	-0-	6943	2			N	-0-			-0-
11	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-			-0-
12	7812	X	7319	-0-	-493	-0-	7319	2			N	-0-			-0-
01	7812	X	5904	-0-	-1908	-0-	99	1	5805	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

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

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2186	-0-	-852	-0-	334	1	1852	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	385	-0-	-2645	-0-	385	1			N	-0-			-0-
10	3131	X	514	-0-	-2617	-0-	514	1			N	-0-			-0-
11	3030	X	1042	-0-	-1988	-0-	395	1	647	2	N	-0-			-0-
12	2201	X	794	-0-	-1407	-0-	417	1	377	2	N	-0-			-0-
01	2201	X	1398	-0-	-803	-0-	432	1	966	2	N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4112	-0-	-941	-0-	545	1	3567	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	4840	-0-	-230	-0-	505	1	4335	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	4785	-0-	-454	-0-	565	1	4220	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4518	-0-	-552	-0-	1069	1	3449	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4673	-0-	-318	-0-	604	1	4069	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4444	-0-	-547	-0-	584	1	3860	2	N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	649	1	3999	2	N	-0-			-0-
09	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	677	1	5225	2	N	-0-			-0-
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	658	1	5539	2	N	-0-			-0-
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	103	1	4824	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	4949	-0-	-1158	-0-	619	1	4330	2	N	-0-			-0-
01	6107	X	4355	-0-	-1752	-0-	632	1	3723	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8660	-0-	-299	-0-	8660	2			N	-0-			-0-
09	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-			-0-
10	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-			-0-
11	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-			-0-
12	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-			-0-
01	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6086	-0-	-424	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5666	-0-	-634	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5815	-0-	-695	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5586	-0-	-444	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5268	-0-	-808	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5576	-0-	-500	-0-	5576	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8871	-0-	-119	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8398	-0-	-212	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8394	-0-	-255	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7461	-0-	-1119	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8735	-0-	-131	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	6747	-0-	-2119	-0-	6747	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	5301	X	5037	-0-	-264	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4076	-0-	-1054	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4418	-0-	-511	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4223	-0-	-637	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4623	-0-	-399	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4550	-0-	-472	-0-	4550	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
08	4774	X	3593	-0-	-1181	-0-	88	1	3505	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4651	-0-	-389	-0-	72	1	4579	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4867	-0-	-341	-0-	65	1	4802	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	3223	-0-	-1817	-0-	62	1	3161	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	3946	-0-	-1200	-0-	59	1	3887	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	3837	-0-	-1030	-0-	74	1	3763	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
08	3658	X	3302	-0-	-356	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3217	-0-	-323	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3228	-0-	-368	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3019	-0-	-281	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2950	-0-	-460	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2937	-0-	-380	-0-	2937	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
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	298	1	2983	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	1893	-0-	-327	-0-	267	1	1626	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	1932	-0-	-362	-0-	389	1	1543	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	1315	-0-	-905	-0-	353	1	962	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	1664	-0-	-630	-0-	363	1	1301	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	1788	-0-	-506	-0-	415	1	1373	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 #: 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
08	5580	X	4298	-0-	-1282	-0-	201	1	4097	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	3415	-0-	-1985	-0-	252	1	3163	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	3355	-0-	-2132	-0-	170	1	3185	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	1753	-0-	-3257	-0-	180	1	1573	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	1006	-0-	-3303	-0-	179	1	827	2	N	-0-			-0-
01	4309	X	2437	-0-	-1872	-0-	213	1	2224	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
08	6138	X	5969	-0-	-169	-0-	5969	2			N	-0-			-0-
09	5880	X	5850	-0-	-30	-0-	5850	2			N	-0-			-0-
10	6014	X	5842	-0-	-172	-0-	5842	2			N	-0-			-0-
11	5820	X	4923	-0-	-897	-0-	4923	2			N	-0-			-0-
12	6045	X	4824	-0-	-1221	-0-	4824	2			N	-0-			-0-
01	6045	X	4565	-0-	-1480	-0-	4565	2			N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4565	-0-	-612	-0-	4565	2			N	-0-			-0-
09	5010	X	4370	-0-	-640	-0-	4370	2			N	-0-			-0-
10	5177	X	4131	-0-	-1046	-0-	4131	2			N	-0-			-0-
11	4410	X	1629	-0-	-2781	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-			-0-
01	4557	X	2693	-0-	-1864	-0-	2693	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
08	8556	X	6674	-0-	-1882	-0-	6674	2			N	-0-			-0-
09	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-			-0-
10	8618	X	8273	-0-	-345	-0-	8273	2			N	-0-			-0-
11	8340	X	8050	-0-	-290	-0-	8050	2			N	-0-			-0-
12	8835	X	8500	-0-	-335	-0-	8500	2			N	-0-			-0-
01	8835	X	8589	-0-	-246	-0-	8589	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
08	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	693	1	5951	2	N	-0-			-0-
09	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	555	1	6325	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	5792	-0-	-532	-0-	494	1	5298	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	8	-0-	-6112	-0-	8	1			N	-0-			-0-
12	6324	X	61	-0-	-6263	-0-	61	1			N	-0-			-0-
01	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					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
08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-			-0-
09	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-			-0-
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-			-0-
11	5250	X	4667	-0-	-583	-0-	4667	2			N	-0-			-0-
12	5425	X	4337	-0-	-1088	-0-	4337	2			N	-0-			-0-
01	5425	X	4422	-0-	-1003	-0-	4422	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
08	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	130	1	2039	2	N	-0-			-0-
09	2430	N	1819	-0-	-611	-0-	91	1	1728	2	N	-0-			-0-
10	2325	N	1355	-0-	-970	-0-	96	1	1259	2	N	-0-			-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	93	1	2101	2	N	-0-			-0-
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	97	1	2427	2	N	-0-			-0-
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	187	1	1892	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	1223	1	3435	2	N	-0-			-0-
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	1184	1	2099	2	N	-0-			-0-
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	1223	1	1701	2	N	-0-			-0-
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	1184	1	3001	2	N	-0-			-0-
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	1223	1	2699	2	N	-0-			-0-
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	907	1	1863	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
08	4216	X	3632	-0-	-584	-0-	218	1	3414	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	2491	-0-	-1859	-0-	251	1	2240	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	2447	-0-	-2048	-0-	258	1	2189	2	N	-0-			-0-
11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	249	1	4132	2	N	-0-			-0-
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	256	1	4023	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	2025	-0-	-1602	-0-	166	1	1859	2	N	-0-			-0-

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
08	1364	X	1108	-0-	-256	-0-	547	1	561	2	N	-0-			-0-
09	1260	X	907	-0-	-353	-0-	525	1	382	2	N	-0-			-0-
10	1085	X	459	-0-	-626	-0-	459	1			N	-0-			-0-
11	1080	X	155	-0-	-925	-0-	155	1			N	-0-			-0-
12	930	N	20	-0-	-910	-0-	20	1			N	-0-			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 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
08	4464	X	3999	-0-	-465	-0-	3999	2			N	-0-			-0-
09	4200	X	3231	-0-	-969	-0-	3231	2			N	-0-			-0-
10	4495	X	3515	-0-	-980	-0-	3515	2			N	-0-			-0-
11	4350	X	3333	-0-	-1017	-0-	3333	2			N	-0-			-0-
12	4495	X	3554	-0-	-941	-0-	3554	2			N	-0-			-0-
01	3999	X	3874	-0-	-125	-0-	3874	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-			-0-
09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-			-0-
10	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-			-0-
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-			-0-
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-			-0-
01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	8948	-0-	-662	-0-	8948	2			N	-0-			-0-
09	9300	X	8765	-0-	-535	-0-	8765	2			N	-0-			-0-
10	9517	X	8828	-0-	-689	-0-	8828	2			N	-0-			-0-
11	9000	X	8263	-0-	-737	-0-	8263	2			N	-0-			-0-
12	9052	X	8323	-0-	-729	-0-	8323	2			N	-0-			-0-
01	9052	X	8759	-0-	-293	-0-	8759	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4061	-0-	-1364	-0-	416	1	3645	2	N	-0-			-0-
09	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	383	1	4872	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	5306	-0-	-119	-0-	537	1	4769	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	4801	-0-	-359	-0-	647	1	4154	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	3312	-0-	-2113	-0-	600	1	2712	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	3336	-0-	-2089	-0-	642	1	2694	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

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

08	9703	X	9374	-0-	-329	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8990	-0-	-400	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8505	-0-	-1198	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	7050	-0-	-2010	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	5618	-0-	-3744	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8653	-0-	-709	-0-	8653	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2696	-0-	-404	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1988	-0-	-1012	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2475	-0-	-625	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	1530	-0-	-1570	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

08	3503	X	3051	-0-	-452	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3018	-0-	-282	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	678	-0-	-732	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

08	3286	X	3029	-0-	-257	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	1821	-0-	-1359	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1239	-0-	-1768	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1034	-0-	-1906	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2670	-0-	-368	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HOWETH UNIT WELL #: 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
08	3844	X	3649	-0-	-195	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3056	-0-	-724	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3241	-0-	-665	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
12	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	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
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3656	-0-	-124	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3874	-0-	-32	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-
12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			Y	-0-					-0-
01	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			Y	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	2039	-0-	-4533	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	113	-0-	-5827	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	324	-0-	-5659	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5027	-0-	-763	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
12	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
01	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	323	-0-	-457	-0-	323	1			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
12	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4082	-0-	-196	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3970	-0-	-170	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3912	-0-	-108	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4033	-0-	-121	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2954	-0-	-1262	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2731	-0-	-245	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2608	-0-	-272	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2639	-0-	-89	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2477	-0-	-344	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3047	-0-	-332	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2948	-0-	-322	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3038	-0-	-248	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	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 #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	661	1	8389	2	N	-0-			-0-
09	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	665	1	8944	2	N	-0-			-0-
10	9486	X	9342	-0-	-144	-0-	677	1	8665	2	N	-0-			-0-
11	9180	X	8096	-0-	-1084	-0-	508	1	7588	2	N	-0-			-0-
12	9920	X	9248	-0-	-672	-0-	503	1	8745	2	N	-0-			-0-
01	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	541	1	9673	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2878	-0-	-656	-0-	2878	2			N	-0-			-0-
09	3390	X	2706	-0-	-684	-0-	2706	2			N	-0-			-0-
10	3410	X	2164	-0-	-1246	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-			-0-
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-			-0-
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-			-0-
09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-			-0-
10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-			-0-
11	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-			-0-
12	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-			-0-
01	5084	X	4613	-0-	-471	-0-	4613	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
08	5797	X	5540	-0-	-257	-0-	5540	2			N	-0-			-0-
09	5610	X	5278	-0-	-332	-0-	5278	2			N	-0-			-0-
10	5766	X	5548	-0-	-218	-0-	5548	2			N	-0-			-0-
11	5580	X	4968	-0-	-612	-0-	4968	2			N	-0-			-0-
12	5766	X	5490	-0-	-276	-0-	5490	2			N	-0-			-0-
01	5549	X	4942	-0-	-607	-0-	4942	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
08	12059	X	11442	-0-	-617	-0-	616	1	10826	2	N	-0-			-0-
09	11940	X	11904	-0-	-36	-0-	648	1	11256	2	N	-0-			-0-
10	12338	X	12233	-0-	-105	-0-	707	1	11526	2	N	-0-			-0-
11	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	669	1	11356	2	N	-0-			-0-
12	12307	X	11925	-0-	-382	-0-	635	1	11290	2	N	-0-			-0-
01	12307	X	12057	-0-	-250	-0-	581	1	11476	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
08	9362	X	8776	-0-	-586	-0-	472	1	8304	2	N	-0-			-0-
09	8850	X	8642	-0-	-208	-0-	470	1	8172	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	8739	-0-	-406	-0-	505	1	8234	2	N	-0-			-0-
11	8730	X	8703	-0-	-27	-0-	484	1	8219	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	8751	-0-	-177	-0-	466	1	8285	2	N	-0-			-0-
01	8928	X	8784	-0-	-144	-0-	423	1	8361	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
08	4061	X	3658	-0-	-403	-0-	3658	2			N	-0-			-0-
09	3930	X	3494	-0-	-436	-0-	3494	2			N	-0-			-0-
10	3937	X	3790	-0-	-147	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
11	3690	X	3564	-0-	-126	-0-	3564	2			N	-0-			-0-
12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-			-0-
01	3782	X	3619	-0-	-163	-0-	3619	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 #: 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
08	8029	X	7429	-0-	-600	-0-	169	1	7260	2	N	-0-			-0-
09	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	226	1	7344	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	7875	-0-	-154	-0-	248	1	7627	2	N	-0-			-0-
11	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	236	1	7595	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	7971	-0-	-58	-0-	250	1	7721	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	7413	-0-	-461	-0-	232	1	7181	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
08	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	1			Y	-0-			1
09	1110	X	593	-0-	-517	-0-	593	1			Y	-0-			1
10	1178	X	533	-0-	-645	-0-	533	1			Y	-0-			1
11	3000	N	3098	-0-	98	98	503	1	2595	2	Y	-0-			1
*12	2626	N	2528	-0-	-98	-0-	585	1	1943	2	Y	-0-			1
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	568	1	1856	2	Y	-0-			1

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4187	-0-	-246	-0-	4187	2			N	-0-			-0-
09	4290	X	4026	-0-	-264	-0-	4026	2			N	-0-			-0-
10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-			-0-
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-			-0-
12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-			-0-
01	4371	X	4109	-0-	-262	-0-	4109	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
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	710	1	2449	2	N	-0-			-0-
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	707	1	3457	2	N	-0-			-0-
10	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	776	1	1529	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	1827	-0-	-1233	-0-	713	1	1114	2	N	-0-			-0-
12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	572	1	3844	2	N	-0-			-0-
01	4309	X	878	-0-	-3431	-0-	878	1			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
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	1			N	-0-			-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	1			N	-0-			-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	1			N	-0-			-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	1			N	-0-			-0-
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	990	1	1771	2	N	-0-			-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	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
08	5363	X	4979	-0-	-384	-0-	4979	2			N	-0-			-0-
09	5190	X	5001	-0-	-189	-0-	5001	2			N	-0-			-0-
10	5332	X	5288	-0-	-44	-0-	5288	2			N	-0-			-0-
11	4980	X	4876	-0-	-104	-0-	4876	2			N	-0-			-0-
12	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-			-0-
01	5301	X	4706	-0-	-595	-0-	4706	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
08	13206	X	12135	-0-	-1071	-0-	12135	2			N	-0-			-0-
09	12750	X	11755	-0-	-995	-0-	11755	2			N	-0-			-0-
10	13175	X	11391	-0-	-1784	-0-	11391	2			N	-0-			-0-
11	12270	X	10654	-0-	-1616	-0-	10654	2			N	-0-			-0-
12	12338	X	11659	-0-	-679	-0-	11659	2			N	-0-			-0-
01	12152	X	10035	-0-	-2117	-0-	10035	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 #: 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
08	11718	X	10253	-0-	-1465	-0-	552	1	9701	2	N	-0-			-0-
09	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	628	1	10910	2	N	-0-			-0-
10	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	655	1	10681	2	N	-0-			-0-
11	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	708	1	12020	2	N	-0-			-0-
12	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	664	1	11804	2	N	-0-			-0-
01	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	627	1	12400	2	N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-			-0-
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-			-0-
10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-			-0-
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-			-0-
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-			-0-
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

08	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
10	1612	N	1075	-0-	-537	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
12	1860	N	1379	-0-	-481	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	1			N	-0-			-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	1			N	-0-			-0-
10	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	1			N	-0-			-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	1			N	-0-			-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	1			N	-0-			-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	357	1	35	2	N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

08	744	N	403	-0-	-341	-0-	403	1			N	-0-			-0-
09	510	N	305	-0-	-205	-0-	305	1			N	-0-			-0-
10	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	1			N	-0-			-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	1			N	-0-			-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	451	1	12	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	12938	-0-	9838	9838	440	1	12498	2	N	-0-			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

08	7564	X	6689	-0-	-875	-0-	6689	2			N	-0-			-0-
09	7170	X	6291	-0-	-879	-0-	6291	2			N	-0-			-0-
10	7285	X	6618	-0-	-667	-0-	6618	2			N	-0-			-0-
11	6840	X	6579	-0-	-261	-0-	6579	2			N	-0-			-0-
12	6758	X	6349	-0-	-409	-0-	6349	2			N	-0-			-0-
01	6696	X	6355	-0-	-341	-0-	6355	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD III WELL #: 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
08	4061	X	3801	-0-	-260	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3973	-0-	-88	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3473	-0-	-337	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3452	-0-	-1198	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3677	-0-	-973	-0-	3677	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

08	6975	X	5532	-0-	-1443	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5646	-0-	-924	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6394	-0-	-116	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
11	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
12	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
01	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

08	6758	X	6355	-0-	-403	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5900	-0-	-610	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6502	-0-	-132	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6210	-0-	-90	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6142	-0-	-275	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5919	-0-	-591	-0-	5919	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

08	3565	X	3089	-0-	-476	-0-	408	1	2681	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2867	-0-	-583	-0-	402	1	2465	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2705	-0-	-860	-0-	416	1	2289	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2810	-0-	-640	-0-	413	1	2397	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2826	-0-	-491	-0-	398	1	2428	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	404	-0-	-2696	-0-	371	1	33	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
10	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
12	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

08	10819	X	10600	-0-	-219	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	10398	-0-	-72	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10461	-0-	-327	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9961	-0-	-299	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10642	-0-	-115	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10018	-0-	-739	-0-	10018	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

08	5735	X	5252	-0-	-483	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
09	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
10	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5155	-0-	-245	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	4747	-0-	-1267	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5217	-0-	-859	-0-	5217	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	1991	-0-	-675	-0-	1991	2			N	-0-			-0-
09	2190	X	1892	-0-	-298	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
10	2263	X	1683	-0-	-580	-0-	1683	2			N	-0-			-0-
11	2190	X	1215	-0-	-975	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
12	1984	X	1108	-0-	-876	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
01	1984	X	1797	-0-	-187	-0-	1797	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3077	-0-	-643	-0-	13	1	3064	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	1648	-0-	-1952	-0-	25	1	1623	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	1843	-0-	-1536	-0-	19	1	1824	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	1171	-0-	-2099	-0-	28	1	1143	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	571	-0-	-2498	-0-	153	1	418	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	148	-0-	-2921	-0-	148	1			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	276	1	2870	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	2320	-0-	-1340	-0-	172	1	2148	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	976	-0-	-2806	-0-	90	1	886	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	475	-0-	-3185	-0-	26	1	449	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	269	1	4461	2	N	-0-			-0-
09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	343	1	4591	2	N	-0-			-0-
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	448	1	3218	2	N	-0-			-0-
11	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	485	1	2141	2	N	-0-			-0-
12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	405	1	4902	2	N	-0-			-0-
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	410	1	5447	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	459	1	4546	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	4242	-0-	-288	-0-	475	1	3767	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	4347	-0-	-768	-0-	583	1	3764	2	N	-0-			-0-
11	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	510	1	5642	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	4545	-0-	-570	-0-	536	1	4009	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4692	-0-	-299	-0-	429	1	4263	2	N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3108	-0-	-705	-0-	3108	2			N	-0-			-0-
09	3450	X	1840	-0-	-1610	-0-	1840	2			N	-0-			-0-
10	3534	X	2500	-0-	-1034	-0-	2500	2			N	-0-			-0-
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-			-0-
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-			-0-
01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-			-0-
09	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-			-0-
10	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-			-0-
11	5700	X	3420	-0-	-2280	-0-	3420	2			N	-0-			-0-
12	6169	X	5267	-0-	-902	-0-	5267	2			N	-0-			-0-
01	6169	X	4887	-0-	-1282	-0-	4887	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 #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2628	-0-	-1061	-0-	225	1	2403	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3563	-0-	-7	-0-	55	1	3508	2	N	-0-					-0-
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	1809	-0-	-547	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1954	-0-	-296	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
10	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3163	-0-	63	63	3163	2			N	-0-					-0-
01	2627	N	2564	-0-	-63	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3749	-0-	-33	-0-	223	1	3526	2	Y	-0-	4	1			13
09	3630	X	3408	-0-	-222	-0-	210	1	3198	2	Y	-0-					13
10	3751	X	2981	-0-	-770	-0-	188	1	2793	2	Y	-0-					13
11	3630	X	3119	-0-	-511	-0-	191	1	2928	2	Y	-0-					13
12	3751	X	2296	-0-	-1455	-0-	235	1	2061	2	Y	-0-					13
01	3751	X	3060	-0-	-691	-0-	181	1	2879	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	4530	-0-	-802	-0-	348	1	4181	2	Y	1	13	1			10
							1	9									
09	5040	X	4061	-0-	-979	-0-	400	1	3661	2	Y	-0-					10
10	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	264	1	4980	2	Y	-0-					10
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	251	1	4925	2	Y	-0-					10
12	5053	X	5023	-0-	-30	-0-	295	1	4728	2	Y	-0-					10
01	5239	X	3352	-0-	-1887	-0-	246	1	3106	2	Y	-0-					10

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4030	-0-	-961	-0-	150	1	3880	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4128	-0-	-492	-0-	138	1	3990	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4132	-0-	-642	-0-	140	1	3992	2	N	-0-					-0-
11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	127	1	5197	2	N	-0-					-0-
12	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	160	1	5449	2	N	-0-					-0-
01	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	187	1	6246	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4003	-0-	-1484	-0-	259	1	3744	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4855	-0-	-365	-0-	212	1	4643	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	5266	-0-	-35	-0-	254	1	5012	2	N	-0-					-0-
11	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	286	1	4868	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	3503	-0-	-1519	-0-	271	1	3232	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4125	-0-	-1145	-0-	311	1	3814	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 #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5975	-0-	-8	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5329	-0-	-341	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5723	-0-	-43	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5565	-0-	-225	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5500	-0-	-483	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4698	-0-	-1285	-0-	4698	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

08	6386	X	3743	-0-	-2643	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4964	-0-	-466	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4542	-0-	-1069	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4482	-0-	-858	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4538	-0-	-980	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4742	-0-	-373	-0-	4742	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

08	3100	N	3734	-0-	634	634	3734	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2825	-0-	-175	459	2825	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3086	-0-	-14	445	3086	2			N	-0-					-0-
11	3075	X	2630	-0-	-445	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2575	-0-	-308	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2586	-0-	-297	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

08	3007	X	2468	-0-	-539	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2643	-0-	-297	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2311	-0-	-629	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2703	-0-	-25	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2370	-0-	-513	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

08	7781	X	7552	-0-	-229	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6676	-0-	-644	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7630	-0-	-27	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6896	-0-	-514	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7512	-0-	-145	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6459	-0-	-1167	-0-	6459	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

08	3131	X	2819	-0-	-312	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2591	-0-	-439	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2664	-0-	-467	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2498	-0-	-322	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2681	-0-	-140	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	2736	2			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

08	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	839	1	4841	2	Y	-0-					-0-
09	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	812	1	5442	2	Y	-0-					-0-
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	839	1	4450	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4389	-0-	-201	-0-	812	1	3577	2	Y	-0-					-0-
12	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	839	1	4148	2	Y	-0-					-0-
01	4743	X	3918	-0-	-825	-0-	839	1	3079	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4511	-0-	-79	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4649	-0-	-94	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2866	-0-	-104	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2891	-0-	-302	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2921	-0-	-272	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5176	-0-	-1086	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5533	-0-	-497	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5947	-0-	-284	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4858	-0-	-872	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	4623	-0-	-1267	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4807	-0-	-1145	-0-	4807	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
08	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
09	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
10	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	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
08	3503	X	2924	-0-	-579	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
09	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3452	-0-	-361	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2464	-0-	-1349	-0-	2464	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
08	4588	X	3273	-0-	-1315	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3676	-0-	-764	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4345	-0-	-243	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4231	-0-	-119	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
01	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	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
08	6851	X	6771	-0-	-80	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
10	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
11	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
12	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
01	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RUTH TURNER UNIT WELL #: 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
08	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
01	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

08	8215	X	7494	-0-	-721	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7024	-0-	-866	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6853	-0-	-959	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6419	-0-	-1141	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6624	-0-	-1188	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6608	-0-	-894	-0-	6608	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

08	3875	X	3616	-0-	-259	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3672	-0-	-708	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3608	-0-	-918	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3394	-0-	-986	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3184	-0-	-598	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2394	-0-	-1388	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

08	4681	X	3852	-0-	-829	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3510	-0-	-780	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3617	-0-	-816	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3535	-0-	-665	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3524	-0-	-816	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3184	-0-	-660	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

08	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
10	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4151	-0-	-499	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3958	-0-	-692	-0-	3958	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

08	4154	X	3464	-0-	-690	-0-	434	1	3030	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3147	-0-	-873	-0-	366	1	2781	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3539	-0-	-615	-0-	399	1	3140	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3781	-0-	-89	-0-	492	1	3289	2	N	-0-					-0-
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	531	1	4113	2	N	-0-					-0-
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	363	1	4035	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

08	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3068	-0-	-502	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3253	-0-	-405	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3179	-0-	-181	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3044	-0-	-428	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3007	-0-	-465	-0-	3007	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 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
08	4092	X	3075	-0-	-1017	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
09	3960	X	2802	-0-	-1158	-0-	87	1	2715	2	N	-0-			-0-
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-			-0-
11	3900	X	3415	-0-	-485	-0-	2	1	3413	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3903	-0-	-127	-0-	5	1	3898	2	N	-0-			-0-
01	4061	X	3681	-0-	-380	-0-	8	1	3673	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
08	3100	N	3208	-0-	108	108	164	1	3044	2	N	-0-			-0-
09	2751	N	2643	-0-	-108	-0-	40	1	2603	2	N	-0-			-0-
10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2	1	2860	2	N	-0-			-0-
11	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	8	1	2419	2	N	-0-			-0-
12	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	36	1	2200	2	N	-0-			-0-
01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	40	1	2203	2	N	-0-			-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	4061	X	3958	-0-	-103	-0-	3958	2			N	-0-			-0-
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-			-0-
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
11	3840	X	3769	-0-	-71	-0-	3769	2			N	-0-			-0-
12	3968	X	3917	-0-	-51	-0-	3917	2			N	-0-			-0-
01	3999	X	3686	-0-	-313	-0-	3686	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
08	4371	X	3066	-0-	-1305	-0-	191	1	2875	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	3607	-0-	-623	-0-	225	1	3382	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	4264	-0-	-107	-0-	303	1	3961	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	3629	-0-	-601	-0-	262	1	3367	2	N	-0-			-0-
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	272	1	3968	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	3566	-0-	-712	-0-	311	1	3255	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
08	2728	X	1125	-0-	-1603	-0-	376	1	749	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	348	-0-	-5502	-0-	348	1			N	-0-			-0-
10	6045	X	410	-0-	-5635	-0-	410	1			N	-0-			-0-
11	5850	X	466	-0-	-5384	-0-	466	1			N	-0-			-0-
12	2418	X	535	-0-	-1883	-0-	535	1			N	-0-			-0-
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	594	1	3203	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 #: 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
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	723	1	2003	2	N	-0-					-0-
09	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	655	1	2027	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	1539	-0-	-1592	-0-	693	1	846	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	714	-0-	-2316	-0-	714	1			N	-0-					-0-
12	3131	X	719	-0-	-2412	-0-	630	1	89	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	620	-0-	-2139	-0-	620	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
08	3937	X	3528	-0-	-409	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3404	-0-	-406	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3455	-0-	-482	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2977	-0-	-743	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2902	-0-	-942	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3032	-0-	-502	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3450	-0-	-146	-0-	353	1	3097	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	2997	-0-	-423	-0-	342	1	2655	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	353	1	2884	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3073	-0-	-347	-0-	342	1	2731	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2821	-0-	-620	-0-	353	1	2468	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2939	-0-	-502	-0-	353	1	2586	2	N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2894	-0-	-46	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3465	-0-	-224	-0-	631	1	2834	2	N	-0-					-0-
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	659	1	3415	2	N	-0-					-0-
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	671	1	3347	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3163	-0-	-617	-0-	651	1	2512	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3818	-0-	-367	-0-	649	1	3169	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3228	-0-	-957	-0-	608	1	2620	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5086	-0-	-463	-0-	932	1	4154	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4663	-0-	-707	-0-	641	1	4022	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4710	-0-	-839	-0-	1077	1	3633	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4639	-0-	-671	-0-	22	1	4617	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	3864	-0-	-1623	-0-	223	1	3641	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3667	-0-	-1417	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5419	-0-	-285	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4920	-0-	-480	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4890	-0-	-597	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4428	-0-	-852	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	3935	-0-	-1521	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4783	-0-	-642	-0-	4783	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 06/13/2023 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	4811	1	4476	2	N	-0-					-0-
09	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	4230	1	4180	2	N	-0-					-0-
10	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	4678	1	4912	2	N	-0-					-0-
11	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	5112	1	3291	2	N	-0-					-0-
12	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	1			N	-0-					-0-
01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4635	-0-	-225	-0-	4635	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4855	-0-	-167	-0-	4821	2	34	9	Y	31	6	1			25
11	4860	X	4715	-0-	-145	-0-	4715	2			Y	-0-	25	1			-0-
*12	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-

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
08	7254	X	4963	-0-	-2291	-0-	523	1	4440	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	5582	-0-	-1438	-0-	537	1	5045	2	N	-0-					-0-
10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	591	1	6774	2	N	-0-					-0-
11	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	582	1	6622	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	3606	-0-	-2160	-0-	646	1	2960	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	4660	-0-	-2594	-0-	542	1	4118	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
08	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-
09	5550	X	5288	-0-	-262	-0-	5288	2			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5617	-0-	-118	-0-	5617	2			Y	-0-					-0-
11	5640	X	5405	-0-	-235	-0-	5405	2			Y	-0-					-0-
*12	5828	X	5772	-0-	-56	-0-	5772	2			Y	-0-					-0-
01	5828	X	5671	-0-	-157	-0-	5671	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
08	8959	X	7689	-0-	-1270	-0-	411	1	7278	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	7297	-0-	-1373	-0-	350	1	6947	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	8814	-0-	-145	-0-	336	1	8478	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	8275	-0-	-395	-0-	353	1	7922	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	8228	-0-	-731	-0-	410	1	7818	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	7908	-0-	-896	-0-	417	1	7491	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
08	6107	X	5116	-0-	-991	-0-	667	1	4449	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5639	-0-	-271	-0-	584	1	5055	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5017	-0-	-1090	-0-	626	1	4391	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5542	-0-	-158	-0-	602	1	4940	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	4017	-0-	-1873	-0-	577	1	3440	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	4873	-0-	-955	-0-	681	1	4192	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
08	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	1058	1	975	2	N	-0-					-0-
09	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	1			N	-0-					-0-
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	972	1	2621	2	N	-0-					-0-
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	981	1	2540	2	N	-0-					-0-
12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	990	1	2638	2	N	-0-					-0-
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	976	1	3507	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
08	5673	X	5461	-0-	-212	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4982	-0-	-508	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5098	-0-	-420	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4606	-0-	-674	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4626	-0-	-830	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4054	-0-	-1402	-0-	4054	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
08	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	155	1	3163	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2376	-0-	-1104	-0-	156	1	2220	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2849	-0-	-530	-0-	180	1	2669	2	N	-0-					-0-
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	195	1	3244	2	N	-0-					-0-
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	218	1	3215	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2880	-0-	-437	-0-	193	1	2687	2	N	-0-					-0-

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
08	8091	X	5370	-0-	-2721	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	5520	-0-	-2310	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
10	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	3170	-0-	-3310	-0-	1174	1	1996	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	3177	-0-	-2527	-0-	1210	1	1967	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	2597	-0-	-6920	-0-	1203	1	1394	2	N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	313	1	3574	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3387	-0-	-363	-0-	369	1	3018	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3306	-0-	-941	-0-	306	1	3000	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	4059	-0-	-51	-0-	377	1	3682	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4063	-0-	-184	-0-	399	1	3664	2	N	-0-					-0-
01	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	319	1	4883	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4396	-0-	-164	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4159	-0-	-615	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4485	-0-	-165	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3017	-0-	-1483	-0-	115	1	2902	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	1177	-0-	-3473	-0-	165	1	1012	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	2329	-0-	-2171	-0-	228	1	2101	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	2057	-0-	-2438	-0-	238	1	1819	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	302	-0-	-4193	-0-	302	1			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3151	-0-	-179	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3223	-0-	-218	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3437	-0-	-4	-0-	3437	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 #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1808	-0-	-232	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1716	-0-	-330	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6942	-0-	-95	-0-	324	1	6618	2	N	-0-					-0-
09	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	242	1	6630	2	N	-0-					-0-
10	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	248	1	7911	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6581	-0-	-229	-0-	291	1	6290	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6990	-0-	-109	-0-	348	1	6642	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6029	-0-	-1318	-0-	317	1	5712	2	N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	539	1	3509	2	N	-0-					-0-
09	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	568	1	624	2	N	-0-					-0-
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	640	1	4265	2	N	-0-					-0-
11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	699	1	3656	2	N	-0-					-0-
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	669	1	4177	2	N	-0-					-0-
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	689	1	2606	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
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	925	1	3911	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	1014	-0-	-2496	-0-	1014	1			N	-0-					-0-
10	3627	X	3416	-0-	-211	-0-	1072	1	2344	2	N	-0-					-0-
11	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	1026	1	3953	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	864	-0-	-2763	-0-	864	1			N	-0-					-0-
01	3627	X	1283	-0-	-2344	-0-	1283	1			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
08	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	836	1	1263	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	974	-0-	-2026	-0-	974	1			N	-0-					-0-
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	834	1	2302	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	1273	-0-	-1727	-0-	860	1	413	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	733	-0-	-1375	-0-	733	1			N	-0-					-0-
01	3131	X	687	-0-	-2444	-0-	687	1			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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	1223	1	6431	2	N	-0-					-0-
09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	1184	1	4815	2	N	-0-					-0-
10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	1223	1	4325	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	4400	-0-	-3010	-0-	1184	1	3216	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	2926	-0-	-4731	-0-	1223	1	1703	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	2013	-0-	-5644	-0-	1223	1	790	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 #: 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
08	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	48	1	10859	2	N	-0-					-0-
09	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	239	1	6345	2	N	-0-					-0-
10	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	352	1	2260	2	N	-0-					-0-
11	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	478	1	6131	2	N	-0-					-0-
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	316	1	3069	2	N	-0-					-0-
01	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	592	1	1224	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

08	4247	X	3517	-0-	-730	-0-	181	1	3336	2	N	-0-					-0-
09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	8	1	4137	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3134	-0-	-710	-0-	228	1	2906	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	94	1	3115	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3521	-0-	-757	-0-	217	1	3304	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4210	-0-	-68	-0-	132	1	4078	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

08	8897	X	8656	-0-	-241	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8284	-0-	-536	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8680	-0-	-434	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8311	-0-	-509	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8570	-0-	-482	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	6930	-0-	-1750	-0-	6930	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
10	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
11	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

08	3379	X	2997	-0-	-382	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2992	-0-	-548	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3227	-0-	-431	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3356	-0-	-184	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

08	8866	X	8581	-0-	-285	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
09	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
10	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
11	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	4914	-0-	-4014	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7291	-0-	-1637	-0-	7291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RAFTER J UNIT WELL #: B 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
08	5270	X	20	-0-	-5250	-0-	20	1			N	-0-			-0-
09	4740	X	3208	-0-	-1532	-0-	277	1	2931	2	N	-0-			-0-
10	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	40	1	6594	2	N	-0-			-0-
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	29	1	4927	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	2218	-0-	-1099	-0-	126	1	2092	2	N	-0-			-0-
01	5828	X	4263	-0-	-1565	-0-	159	1	4104	2	N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			-0-
10	1519	X	29	-0-	-1490	-0-	29	2			N	-0-			-0-
11	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-			-0-
01	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

08	6882	X	5449	-0-	-1433	-0-	3	1	5446	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	5271	-0-	-1389	-0-	5271	2			N	-0-			-0-
10	6882	X	5490	-0-	-1392	-0-	5490	2			N	-0-			-0-
11	6450	X	6299	-0-	-151	-0-	6299	2			N	-0-			-0-
12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	1	1	6512	2	N	-0-			-0-
01	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	1	1	6451	2	N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

08	4774	X	4102	-0-	-672	-0-	155	1	3947	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	3529	-0-	-1091	-0-	130	1	3399	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	4386	-0-	-388	-0-	196	1	4190	2	N	-0-			-0-
11	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	216	1	4871	2	N	-0-			-0-
12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	236	1	4061	2	N	-0-			-0-
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	248	1	4144	2	N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

08	7254	X	7018	-0-	-236	-0-	7018	2			N	-0-			-0-
09	6780	X	6329	-0-	-451	-0-	6329	2			N	-0-			-0-
10	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-			-0-
11	6900	X	6341	-0-	-559	-0-	6341	2			N	-0-			-0-
12	7130	X	6808	-0-	-322	-0-	6808	2			N	-0-			-0-
01	7161	X	5792	-0-	-1369	-0-	5792	2			N	-0-			-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-			-0-
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	3	1	2824	2	N	-0-			-0-
10	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
12	468	X	468	-0-	-0-	-0-	101	1	367	2	N	-0-			-0-
01	494	X	494	-0-	-0-	-0-	94	1	400	2	N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

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
08	6293	X	6177	-0-	-116	-0-	148	1	6029	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	5602	-0-	-488	-0-	149	1	5453	2	N	-0-			-0-
10	6293	X	5879	-0-	-414	-0-	158	1	5721	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	5580	-0-	-390	-0-	129	1	5451	2	N	-0-			-0-
12	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	139	1	6058	2	N	-0-			-0-
01	6169	X	4949	-0-	-1220	-0-	119	1	4830	2	N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

08	3596	X	3197	-0-	-399	-0-	194	1	3003	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	2832	-0-	-498	-0-	197	1	2635	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	2771	-0-	-298	-0-	354	1	2417	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	2511	-0-	-579	-0-	375	1	2136	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	2181	-0-	-1012	-0-	402	1	1779	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	2210	-0-	-983	-0-	425	1	1785	2	N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

08	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	219	1	6129	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	5747	-0-	-223	-0-	191	1	5556	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	5816	-0-	-601	-0-	187	1	5629	2	N	-0-			-0-
11	6210	X	6134	-0-	-76	-0-	161	1	5973	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	5465	-0-	-952	-0-	175	1	5290	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	4294	-0-	-2061	-0-	182	1	4112	2	N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

08	5146	X	1795	-0-	-3351	-0-	299	1	1496	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	3334	-0-	-1286	-0-	229	1	3105	2	N	-0-			-0-
10	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	186	1	5213	2	N	-0-			-0-
11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	130	1	5132	2	N	-0-			-0-
12	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	231	1	5257	2	N	-0-			-0-
01	5394	X	5360	-0-	-34	-0-	243	1	5117	2	N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

08	6014	X	5881	-0-	-133	-0-	235	1	5646	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	5849	-0-	-1	-0-	231	1	5618	2	N	-0-			-0-
10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	216	1	6090	2	N	-0-			-0-
11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	149	1	6002	2	N	-0-			-0-
12	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	150	1	6316	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	5423	-0-	-777	-0-	132	1	5291	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

08	3162	X	2386	-0-	-776	-0-	198	1	2188	2	N	-0-			-0-
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	312	1	2475	2	N	-0-			-0-
10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	297	1	2557	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	2387	-0-	-223	-0-	467	1	1920	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	369	1	2193	2	N	-0-			-0-
01	2883	X	1713	-0-	-1170	-0-	371	1	1342	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 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
08	8215	X	7162	-0-	-1053	-0-	7162	2			N	-0-			-0-
09	7950	X	7134	-0-	-816	-0-	7134	2			N	-0-			-0-
10	7812	X	6975	-0-	-837	-0-	6975	2			N	-0-			-0-
11	7410	X	7351	-0-	-59	-0-	7351	2			N	-0-			-0-
12	7378	X	6070	-0-	-1308	-0-	127	1	5943	2	N	-0-			-0-
01	7378	X	6299	-0-	-1079	-0-	106	1	6193	2	N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

08	3875	X	3622	-0-	-253	-0-	3622	2			N	-0-			-0-
09	3660	X	3596	-0-	-64	-0-	3596	2			N	-0-			-0-
10	3782	X	3756	-0-	-26	-0-	3756	2			N	-0-			-0-
11	3510	X	3360	-0-	-150	-0-	3360	2			N	-0-			-0-
12	3720	X	3310	-0-	-410	-0-	3310	2			N	-0-			-0-
01	3751	X	3236	-0-	-515	-0-	3236	2			N	-0-			-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

08	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	157	1	5241	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	4377	-0-	-1443	-0-	166	1	4211	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	5028	-0-	-986	-0-	145	1	4883	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	3243	-0-	-2577	-0-	139	1	3104	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	4647	-0-	-747	-0-	132	1	4515	2	N	-0-			-0-
01	5394	X	3059	-0-	-2335	-0-	126	1	2933	2	N	-0-			-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

08	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-			-0-
09	4380	X	3655	-0-	-725	-0-	3655	2			N	-0-			-0-
10	4123	X	3738	-0-	-385	-0-	3738	2			N	-0-			-0-
11	5010	X	2191	-0-	-2819	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
12	5177	X	4960	-0-	-217	-0-	4960	2			N	-0-			-0-
01	5177	X	4949	-0-	-228	-0-	4949	2			N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

08	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-			-0-
09	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-			-0-
10	7657	X	5247	-0-	-2410	-0-	5247	2			N	-0-			-0-
11	7410	X	6371	-0-	-1039	-0-	6371	2			N	-0-			-0-
12	7657	X	5948	-0-	-1709	-0-	5948	2			N	-0-			-0-
01	7595	X	5921	-0-	-1674	-0-	5921	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

08	3007	X	2384	-0-	-623	-0-	246	1	2138	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	1450	-0-	-1460	-0-	268	1	1182	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	257	-0-	-2750	-0-	257	1			N	-0-			-0-
11	2310	N	162	-0-	-2148	-0-	162	1			N	-0-			-0-
12	1488	N	43	-0-	-1445	-0-	43	1			N	-0-			-0-
01	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	1			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

08	3565	X	2554	-0-	-1011	-0-	86	1	2468	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	2873	-0-	-577	-0-	69	1	2804	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	1673	-0-	-1892	-0-	147	1	1526	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	2069	-0-	-1291	-0-	162	1	1907	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	1511	-0-	-1651	-0-	175	1	1336	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	1994	-0-	-982	-0-	187	1	1807	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	8708	-0-	-468	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
09	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
10	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
11	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	7957	-0-	-1343	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	6971	-0-	-2329	-0-	6971	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	3924	2			N	-0-					7
09	3990	X	3693	-0-	-297	-0-	3693	2			N	-0-					7
10	4123	X	3944	-0-	-179	-0-	3944	2			N	-0-					7
11	3900	X	3740	-0-	-160	-0-	3740	2			N	-0-					7
12	3937	X	3751	-0-	-186	-0-	3751	2			N	-0-					7
01	3937	X	3809	-0-	-128	-0-	3809	2			N	-0-					7

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2938	-0-	-122	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3035	-0-	-85	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2330	-0-	-894	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2390	-0-	-834	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 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
08	2232	X	1955	-0-	-277	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1848	-0-	-342	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1855	-0-	-408	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1614	-0-	-576	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1451	-0-	-471	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	2052	-0-	-2846	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	1790	-0-	-2950	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4130	-0-	-768	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2365	-0-	-1758	-0-	2365	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 #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	385	1	3982	2	N	-0-			-0-
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	329	1	3146	2	N	-0-			-0-
10	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	351	1	2072	2	N	-0-			-0-
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	519	1	2079	2	N	-0-			-0-
12	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	571	1	1319	2	N	-0-			-0-
01	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	593	1	1967	2	N	-0-			-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2050	-0-	-554	-0-	678	1	1372	2	N	-0-			-0-
09	2520	X	974	-0-	-1546	-0-	672	1	302	2	N	-0-			-0-
10	2604	X	644	-0-	-1960	-0-	644	1			N	-0-			-0-
11	2250	X	1973	-0-	-277	-0-	579	1	1394	2	N	-0-			-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	589	1	1618	2	N	-0-			-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	1			N	-0-			-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	668	-0-	-1781	-0-	1	1	667	2	N	-0-			56
09	2370	X	1359	-0-	-1011	-0-	1359	2			N	-0-			56
10	2015	X	1365	-0-	-650	-0-	23	1	1342	2	N	-0-			56
11	1800	X	1121	-0-	-679	-0-	35	1	1086	2	N	-0-			56
12	1395	N	9	-0-	-1386	-0-	9	1			N	-0-			56
01	1364	N	888	-0-	-476	-0-	888	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
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	1			N	-0-			-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	1			N	-0-			-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	1			N	-0-			-0-
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	1			N	-0-			-0-
12	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	1			N	-0-			-0-
01	806	N	574	-0-	-232	-0-	574	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
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-			-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-			-0-
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
11	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
12	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
01	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	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
08	6200	X	4468	-0-	-1732	-0-	253	1	4215	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	3872	-0-	-2128	-0-	212	1	3660	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	4116	-0-	-2084	-0-	228	1	3888	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	3676	-0-	-1634	-0-	229	1	3447	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	4008	-0-	-1293	-0-	227	1	3781	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	4035	-0-	-429	-0-	240	1	3795	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
08	6727	X	6008	-0-	-719	-0-	166	1	5842	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	5741	-0-	-769	-0-	182	1	5559	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	5511	-0-	-1216	-0-	183	1	5328	2	N	-0-			-0-
11	6450	X	5241	-0-	-1209	-0-	212	1	5029	2	N	-0-			-0-
12	6665	X	5529	-0-	-1136	-0-	176	1	5353	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	5430	-0-	-584	-0-	188	1	5242	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MEACHAM WELL #: A 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
08	460	X	460	-0-	-0-	-0-	398	1	62	2	N	-0-					-0-
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	439	1	75	2	N	-0-					-0-
10	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
11	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	1			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3932	-0-	-377	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3586	-0-	-584	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4051	-0-	-258	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	1080	-0-	-3229	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 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
08	4216	X	2320	-0-	-1896	-0-	267	1	2053	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3469	-0-	-611	-0-	258	1	3211	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3047	-0-	-394	-0-	267	1	2780	2	Y	-0-					-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	258	1	2908	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3076	-0-	-520	-0-	267	1	2809	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	2519	-0-	-1077	-0-	254	1	2265	2	Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 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
08	8091	X	8088	-0-	-3	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7185	-0-	-645	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6680	-0-	-1411	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7419	-0-	-411	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7424	-0-	-667	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7079	-0-	-1012	-0-	7079	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 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
08	3658	X	3276	-0-	-382	-0-	268	1	3008	2	Y	-0-					12
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	234	1	3913	2	Y	-0-					12
10	3844	X	3573	-0-	-271	-0-	232	1	3341	2	Y	-0-					12
11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	192	1	3852	2	Y	2	4	1			10
							2	9									
12	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	214	1	4291	2	Y	-0-	6	1			4
01	4278	X	3958	-0-	-320	-0-	181	1	3777	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3804	-0-	-784	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3740	-0-	-340	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3715	-0-	-377	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3722	-0-	-178	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3565	-0-	-310	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3337	-0-	-538	-0-	3337	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

08	7440	X	6770	-0-	-670	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6869	-0-	-211	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6523	-0-	-669	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
12	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: B 16H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7409 - 11621

08	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
09	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
10	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
11	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
12	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
01	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

08	4402	X	3558	-0-	-844	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	3274	-0-	-1706	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
10	5146	X	3323	-0-	-1823	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	3082	-0-	-1898	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3042	-0-	-1205	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	2805	-0-	-760	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

08	7595	X	5110	-0-	-2485	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	4172	-0-	-3178	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	190	1	9482	2	N	-0-					-0-
11	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	171	1	8748	2	N	-0-					-0-
12	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	159	1	8867	2	N	-0-					-0-
01	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	180	1	8016	2	N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

08	3906	X	3806	-0-	-100	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
09	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3788	-0-	-304	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3067	-0-	-1025	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

08	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5878	-0-	-182	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5075	-0-	-1063	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5170	-0-	-920	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5652	-0-	-641	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5719	-0-	-574	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	3961	-0-	-813	-0-	304	1	3657	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	2500	-0-	-2120	-0-	275	1	2225	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	3002	-0-	-1772	-0-	286	1	2716	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	3357	-0-	-1173	-0-	271	1	3086	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	2905	-0-	-1776	-0-	324	1	2581	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	3324	-0-	-644	-0-	327	1	2997	2	N	-0-			-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	3915	-0-	-1076	-0-	3915	2			N	-0-			-0-
09	4830	X	3680	-0-	-1150	-0-	6	1	3674	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	2131	-0-	-2860	-0-	100	1	2031	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	2094	-0-	-2526	-0-	82	1	2012	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	1286	-0-	-3426	-0-	99	1	1187	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	3610	-0-	-296	-0-	141	1	3469	2	N	-0-			-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6167	-0-	-1149	-0-	112	1	6055	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	6987	-0-	-93	-0-	80	1	6907	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	4860	-0-	-2456	-0-	60	1	4800	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	5242	-0-	-1568	-0-	103	1	5139	2	N	-0-			-0-
12	7223	X	5736	-0-	-1487	-0-	70	1	5666	2	N	-0-			-0-
01	7223	X	4039	-0-	-3184	-0-	59	1	3980	2	N	-0-			-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	10205	-0-	-1916	-0-	101	1	10104	2	N	-0-			-0-
09	11340	X	10788	-0-	-552	-0-	189	1	10599	2	N	-0-			-0-
10	11470	X	10385	-0-	-1085	-0-	32	1	10353	2	N	-0-			-0-
11	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	2			N	-0-			-0-
12	11160	X	10085	-0-	-1075	-0-	10085	2			N	-0-			-0-
01	11160	X	10950	-0-	-210	-0-	10950	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4304	-0-	-501	-0-	4304	2			N	-0-			-0-
09	4590	X	4344	-0-	-246	-0-	4344	2			N	-0-			-0-
10	4743	X	3610	-0-	-1133	-0-	3610	2			N	-0-			-0-
11	4320	X	4131	-0-	-189	-0-	4131	2			N	-0-			-0-
12	4495	X	3449	-0-	-1046	-0-	3449	2			N	-0-			-0-
01	4495	X	3561	-0-	-934	-0-	3561	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2085	-0-	-1356	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
09	3330	X	2325	-0-	-1005	-0-	2325	2			N	-0-			-0-
10	3193	X	2140	-0-	-1053	-0-	2140	2			N	-0-			-0-
11	3090	X	2892	-0-	-198	-0-	812	1	2080	2	N	-0-			-0-
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	839	1	1875	2	N	-0-			-0-
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	839	1	2250	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3645	-0-	-943	-0-	3645	2			N	-0-			-0-
09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-			-0-
10	4619	X	3775	-0-	-844	-0-	3775	2			N	-0-			-0-
11	4470	X	3877	-0-	-593	-0-	3877	2			N	-0-			-0-
12	4712	X	1872	-0-	-2840	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
01	4712	X	3644	-0-	-1068	-0-	3644	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	5336	-0-	-2166	-0-	160	1	5176	2	N	-0-					-0-
09	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	89	1	5948	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	42	1	5538	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4888	-0-	-272	-0-	81	1	4807	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	3922	-0-	-2309	-0-	139	1	3783	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	3728	-0-	-2503	-0-	196	1	3532	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
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	273	1	4015	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	221	1	4099	2	N	-0-					-0-
10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	290	1	4310	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4173	-0-	-27	-0-	252	1	3921	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	2986	-0-	-1478	-0-	302	1	2684	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	2345	-0-	-2243	-0-	263	1	2082	2	N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	6624	-0-	-103	-0-	17	1	6607	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	6126	-0-	-144	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6472	-0-	-720	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5800	-0-	-1160	-0-	7	1	5793	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	5239	-0-	-1953	-0-	50	1	5189	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6082	-0-	-552	-0-	87	1	5995	2	N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	8132	-0-	-207	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7696	-0-	-314	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	8169	-0-	-108	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7624	-0-	-356	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
12	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
01	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	1350	-0-	-1595	-0-	506	1	844	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2330	-0-	-520	-0-	468	1	1862	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	1438	-0-	-1507	-0-	411	1	1027	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1216	-0-	-1454	-0-	404	1	812	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	685	-0-	-1733	-0-	336	1	349	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	797	-0-	-1621	-0-	533	1	264	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	6620	-0-	-138	-0-	6620	2			Y	-0-					2
09	6540	X	6409	-0-	-131	-0-	6409	2			Y	-0-					2
10	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			Y	-0-					-0-
12	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			Y	-0-					-0-
01	6758	X	6363	-0-	-395	-0-	6363	2			Y	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	5968	-0-	-170	-0-	5968	2			Y	-0-					38
09	5940	X	5732	-0-	-208	-0-	5732	2			Y	-0-					38
10	6138	X	5833	-0-	-305	-0-	5833	2			Y	-0-	38	1			-0-
11	5940	X	5617	-0-	-323	-0-	5617	2			Y	-0-					-0-
12	6138	X	5796	-0-	-342	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-
01	5983	X	5424	-0-	-559	-0-	5424	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			Y	-0-					7
09	7350	X	7107	-0-	-243	-0-	7107	2			Y	-0-					7
10	7595	X	7229	-0-	-366	-0-	7229	2			Y	-0-	7	1			-0-
11	7350	X	6861	-0-	-489	-0-	6861	2			Y	-0-					-0-
12	7564	X	6923	-0-	-641	-0-	6923	2			Y	-0-					-0-
01	7440	X	6643	-0-	-797	-0-	6643	2			Y	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

08	6789	X	6078	-0-	-711	-0-	101	1	5977	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	6057	-0-	-183	-0-	170	1	5887	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6209	-0-	-115	-0-	195	1	6014	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5695	-0-	-425	-0-	172	1	5523	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5721	-0-	-603	-0-	178	1	5543	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5937	-0-	-325	-0-	148	1	5789	2	N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

08	5394	X	4761	-0-	-633	-0-	73	1	4688	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4344	-0-	-906	-0-	105	1	4239	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4675	-0-	-750	-0-	123	1	4552	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4002	-0-	-1248	-0-	96	1	3906	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3721	-0-	-1053	-0-	91	1	3630	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3205	-0-	-1569	-0-	110	1	3095	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

08	5921	X	5518	-0-	-403	-0-	342	1	5176	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4602	-0-	-408	-0-	381	1	4221	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	4281	-0-	-1888	-0-	438	1	3843	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	3618	-0-	-2352	-0-	404	1	3214	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	3376	-0-	-2793	-0-	441	1	2935	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	3654	-0-	-1864	-0-	410	1	3244	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

08	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					61
09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					61
10	6634	X	6439	-0-	-195	-0-	6439	2			N	-0-					61
11	6450	X	5515	-0-	-935	-0-	5515	2			N	-0-					61
12	6665	X	6008	-0-	-657	-0-	6008	2			N	-0-					61
01	6665	X	5728	-0-	-937	-0-	5728	2			N	-0-					61

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

08	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
09	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7322	-0-	-831	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	6699	-0-	-1311	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7024	-0-	-1253	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	6960	-0-	-1317	-0-	6960	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-			-0-
09	5430	X	5059	-0-	-371	-0-	5059	2			N	-0-			-0-
10	5611	X	5107	-0-	-504	-0-	5107	2			N	-0-			-0-
11	5430	X	5084	-0-	-346	-0-	5084	2			N	-0-			-0-
12	5611	X	5286	-0-	-325	-0-	5286	2			N	-0-			-0-
01	5611	X	4768	-0-	-843	-0-	4768	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	563	1	250	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	239	-0-	-1171	-0-	239	1			N	-0-			-0-
10	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	1			N	-0-			-0-
11	780	N	419	-0-	-361	-0-	419	1			N	-0-			-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	1			N	-0-			-0-
01	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	1			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

08	8711	X	8031	-0-	-680	-0-	8031	2			N	-0-			-0-
09	8430	X	6503	-0-	-1927	-0-	6503	2			N	-0-			-0-
10	8711	X	6705	-0-	-2006	-0-	6705	2			N	-0-			-0-
11	8430	X	7469	-0-	-961	-0-	7469	2			N	-0-			-0-
12	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			N	-0-			-0-
01	8029	X	7878	-0-	-151	-0-	7878	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

08	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	367	1	4640	2	N	-0-			-0-
09	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	281	1	6577	2	N	-0-			-0-
10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	255	1	5042	2	N	-0-			-0-
11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	227	1	5305	2	N	-0-			-0-
12	7099	X	5255	-0-	-1844	-0-	194	1	5061	2	N	-0-			-0-
01	7099	X	5368	-0-	-1731	-0-	220	1	5148	2	N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-			-0-
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-			-0-
10	5084	X	4561	-0-	-523	-0-	4561	2			N	-0-			-0-
11	4920	X	4474	-0-	-446	-0-	4474	2			N	-0-			-0-
12	5084	X	4186	-0-	-898	-0-	4186	2			N	-0-			-0-
01	4557	X	3343	-0-	-1214	-0-	3343	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

08	5580	X	4855	-0-	-725	-0-	167	1	4688	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	3826	-0-	-1574	-0-	235	1	3591	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	3628	-0-	-1952	-0-	314	1	3314	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	4032	-0-	-1368	-0-	330	1	3702	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	3887	-0-	-1693	-0-	313	1	3574	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	3432	-0-	-1435	-0-	324	1	3108	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	8053	-0-	-627	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7518	-0-	-1062	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7593	-0-	-1273	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7316	-0-	-1264	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7640	-0-	-668	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7511	-0-	-549	-0-	7511	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	273	1	4623	2	N	-0-					-0-
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	353	1	3122	2	N	-0-					-0-
10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	413	1	1854	2	N	-0-					-0-
11	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	395	1	726	2	N	-0-					-0-
12	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	475	1	668	2	N	-0-					-0-
01	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	403	1	1471	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	1			N	-0-					-0-
09	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	68	X	68	-0-	-0-	-0-	50	1	18	2	N	-0-					-0-
11	975	X	975	-0-	-0-	-0-	467	1	508	2	N	-0-					-0-
12	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	445	1	664	2	N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	5387	-0-	-441	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5116	-0-	-374	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5218	-0-	-424	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4880	-0-	-580	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4921	-0-	-628	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4743	-0-	-651	-0-	4743	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3764	-0-	-576	-0-	989	1	2775	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	4149	-0-	-51	-0-	1790	1	2359	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4203	-0-	-137	-0-	829	1	3374	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	4129	-0-	-41	-0-	810	1	3319	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4272	-0-	-6	-0-	833	1	3439	2	Y	-0-					-0-
01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	822	1	6065	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	7424	-0-	-388	-0-	7424	2			Y	-0-					-0-
09	7590	X	7122	-0-	-468	-0-	7122	2			Y	-0-					-0-
10	7874	X	7492	-0-	-382	-0-	7492	2			Y	-0-					-0-
11	7620	X	7378	-0-	-242	-0-	7378	2			Y	-0-					-0-
12	7874	X	7481	-0-	-393	-0-	7481	2			Y	-0-					-0-
01	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	758	-0-	-544	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	712	-0-	-590	-0-	712	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	4718	-0-	-1854	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	3129	-0-	-3231	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	1918	-0-	-4654	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4711	-0-	-929	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
12	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
01	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7304	-0-	-415	-0-	7304	2			Y	-0-					3
09	7380	X	7181	-0-	-199	-0-	7181	2			Y	-0-					3
10	7626	X	7299	-0-	-327	-0-	7299	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	7080	X	6958	-0-	-122	-0-	6958	2			Y	-0-					-0-
12	7409	X	7077	-0-	-332	-0-	7077	2			Y	-0-					-0-
01	7409	X	6681	-0-	-728	-0-	6681	2			Y	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

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

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

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

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2590	-0-	-913	-0-	279	1	2311	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	1877	-0-	-1573	-0-	262	1	1615	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2029	-0-	-1536	-0-	278	1	1751	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3078	-0-	-372	-0-	321	1	2757	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2575	-0-	-29	-0-	262	1	2313	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	1644	-0-	-960	-0-	248	1	1396	2	N	-0-					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-					-0-
09	3000	N	7371	-0-	4371	4371	656	1	6715	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	6917	-0-	3817	8188	547	1	6370	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	6210	-0-	3210	11398	539	1	5671	2	N	-0-					-0-
12	17648	X	6250	-0-	-11398	-0-	426	1	5824	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	396	1	4998	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	4288	-0-	-21	-0-	54	1	4234	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3928	-0-	-182	-0-	67	1	3861	2	N	-0-					-0-
10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	43	1	5158	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3637	-0-	-503	-0-	106	1	3531	2	N	-0-					-0-
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	81	1	4254	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4135	-0-	-701	-0-	74	1	4061	2	N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 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
08	11780	X	11318	-0-	-462	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10647	-0-	-753	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10712	-0-	-789	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	9450	-0-	-1620	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10962	-0-	-477	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10615	-0-	-700	-0-	10615	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3962	-0-	-130	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3763	-0-	-197	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3831	-0-	-261	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3673	-0-	-326	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	4224	-0-	-736	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4206	-0-	-594	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4505	-0-	-424	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4569	-0-	-201	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4523	-0-	-375	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
09	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3924	-0-	-75	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3848	-0-	-151	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	4874	-0-	-179	-0-	282	1	4592	2	Y	-0-					17
09	4830	X	4264	-0-	-566	-0-	281	1	3983	2	Y	-0-					17
10	4991	X	4476	-0-	-515	-0-	277	1	4199	2	Y	-0-					17
11	4830	X	4581	-0-	-249	-0-	243	1	4338	2	Y	-0-					17
12	4929	X	4724	-0-	-205	-0-	250	1	4474	2	Y	-0-					17
01	4867	X	3934	-0-	-933	-0-	223	1	3711	2	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	6229	-0-	-1831	-0-	6229	2			N	-0-			-0-
09	7800	X	5685	-0-	-2115	-0-	5685	2			N	-0-			-0-
10	8060	X	6026	-0-	-2034	-0-	6026	2			N	-0-			-0-
11	7680	X	5918	-0-	-1762	-0-	5918	2			N	-0-			-0-
12	7936	X	5996	-0-	-1940	-0-	5996	2			N	-0-			-0-
01	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2317	-0-	-628	-0-	2317	2			N	-0-			-0-
09	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-			-0-
10	3007	X	2615	-0-	-392	-0-	2615	2			N	-0-			-0-
11	2910	X	2003	-0-	-907	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
12	3131	X	1962	-0-	-1169	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
01	3131	X	2333	-0-	-798	-0-	2333	2			N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-			-0-
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-			-0-
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-			-0-
11	4110	X	3759	-0-	-351	-0-	3759	2			N	-0-			-0-
12	4526	X	3982	-0-	-544	-0-	3982	2			N	-0-			-0-
01	4526	X	2951	-0-	-1575	-0-	2951	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
08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-			-0-
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-			-0-
10	6727	X	234	-0-	-6493	-0-	234	2			N	-0-			-0-
11	6510	X	1028	-0-	-5482	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
12	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-			-0-
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	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
08	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-			-0-
09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-			-0-
10	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-			-0-
11	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-			-0-
12	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-			-0-
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	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
08	5053	X	4417	-0-	-636	-0-	561	1	3856	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	3345	-0-	-1545	-0-	554	1	2791	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	1734	-0-	-3319	-0-	505	1	1229	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	3045	-0-	-1815	-0-	508	1	2537	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	2806	-0-	-1596	-0-	584	1	2222	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	609	-0-	-3793	-0-	609	1			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
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-			-0-
09	6660	X	6031	-0-	-629	-0-	6031	2			N	-0-			-0-
10	6882	X	6287	-0-	-595	-0-	6287	2			N	-0-			-0-
11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-			-0-
12	6882	X	6048	-0-	-834	-0-	6048	2			N	-0-			-0-
01	6882	X	2333	-0-	-4549	-0-	2333	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	5778	-0-	-825	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5719	-0-	-671	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5410	-0-	-1193	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
12	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4388	-0-	-1533	-0-	4388	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
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					9
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					9
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					9

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	1934	-0-	-2654	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3332	-0-	-958	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	3987	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
08	4154	X	4013	-0-	-141	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3474	-0-	-516	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3854	-0-	-16	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3792	-0-	-362	-0-	3792	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
08	4526	X	3696	-0-	-830	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3326	-0-	-1084	-0-	68	1	3258	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4432	-0-	-125	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	2208	-0-	-2202	-0-	26	1	2182	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	2009	-0-	-1680	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	2538	-0-	-1895	-0-	2538	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
08	2697	X	2629	-0-	-68	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2537	-0-	-43	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2604	-0-	-62	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2450	-0-	-130	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2531	-0-	-135	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2405	-0-	-230	-0-	2405	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
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
12	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3306	-0-	-538	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	2866	-0-	-575	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2479	-0-	-731	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2422	-0-	-833	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1432	-0-	-1328	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1820	-0-	-1032	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2108	-0-	-744	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	2446	-0-	-2204	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	2953	-0-	-1517	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3035	-0-	-1305	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2741	-0-	-919	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2899	-0-	-139	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 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
08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			Y	-0-					-0-
09	5640	X	4736	-0-	-904	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
10	5828	X	4218	-0-	-1610	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
11	5640	X	4224	-0-	-1416	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	4644	-0-	-998	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4568	-0-	-1074	-0-	4568	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	5271	-0-	-185	-0-	160	1	5111	2	Y	-0-					20
09	5340	X	4847	-0-	-493	-0-	152	1	4695	2	Y	-0-					20
10	5518	X	5328	-0-	-190	-0-	152	1	5176	2	Y	-0-					20
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	125	1	5597	2	Y	3	7	1			16
							3	9									
12	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	140	1	5648	2	Y	1	11	1			6
							1	9									
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	125	1	5864	2	Y	-0-					6

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7219 - 8605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	N	2086	-0-	-518	-0-	377	1	1709	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2034	-0-	-306	-0-	391	1	1643	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	1749	-0-	-607	-0-	401	1	1348	2	N	-0-					-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	388	1	1633	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1055	-0-	-1053	-0-	517	1	538	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	865	-0-	-871	-0-	441	1	424	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			Y	-0-					5
09	5850	X	5592	-0-	-258	-0-	5592	2			Y	-0-					5
10	6045	X	5678	-0-	-367	-0-	5678	2			Y	-0-					5
11	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			Y	-0-					5
12	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			Y	-0-					5
01	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
08	5673	X	5016	-0-	-657	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5039	-0-	-301	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5043	-0-	-227	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4834	-0-	-266	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4955	-0-	-253	-0-	4955	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
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	551	1	1183	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	768	-0-	-432	-0-	550	1	218	2	N	-0-					-0-
10	992	N	567	-0-	-425	-0-	567	1			N	-0-					-0-
11	1200	N	572	-0-	-628	-0-	572	1			N	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	549	1	663	2	N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	462	1	178	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	244	1	2347	2	N	-0-					-0-
09	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	341	1	1581	2	N	-0-					-0-
10	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	323	1	1643	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	1526	-0-	-994	-0-	297	1	1229	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	656	-0-	-1328	-0-	342	1	314	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	255	-0-	-1698	-0-	255	1			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

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

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	91	1	5752	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	69	1	5266	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	4335	-0-	-1431	-0-	155	1	4180	2	N	-0-					-0-
11	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	99	1	5588	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5086	-0-	-742	-0-	105	1	4981	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5402	-0-	-426	-0-	124	1	5278	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4222	-0-	-56	-0-	4222	2			Y	-0-					4
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					4
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			Y	-0-					4
11	4080	X	4049	-0-	-31	-0-	4049	2			Y	-0-					4
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			Y	-0-					4
01	4216	X	4079	-0-	-137	-0-	4079	2			Y	-0-					4

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	3819	-0-	-591	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	3991	-0-	-566	-0-	3955	2	36	9	Y	33	6	1			27
11	4410	X	3739	-0-	-671	-0-	3739	2			Y	-0-	27	1			-0-
12	4557	X	4062	-0-	-495	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	3913	-0-	-644	-0-	3913	2			Y	-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 #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	538	1	2975	2	Y	-0-					31
09	3390	X	2847	-0-	-543	-0-	542	1	2305	2	Y	-0-					31
10	3503	X	1006	-0-	-2497	-0-	679	1	309	2	Y	16	9	1			38
							18	9									
11	3390	X	1987	-0-	-1403	-0-	622	1	1365	2	Y	-0-	38	1			-0-
12	3503	X	712	-0-	-2791	-0-	648	1	33	2	Y	28	7	1			21
							31	9									
01	3503	X	1392	-0-	-2111	-0-	558	1	834	2	Y	-0-	20	1			1

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
08	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	5358	2			Y	-0-					25
09	5430	X	4899	-0-	-531	-0-	4899	2			Y	-0-					25
10	5611	X	5044	-0-	-567	-0-	5044	2			Y	-0-					25
11	5220	X	4484	-0-	-736	-0-	4484	2			Y	-0-					25
12	5394	X	4407	-0-	-987	-0-	4407	2			Y	-0-					25
01	5363	X	4834	-0-	-529	-0-	4834	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
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	143	1	1321	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	102	1	1341	2	N	-0-					-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	107	1	1719	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	101	1	1295	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	124	1	1519	2	N	-0-					-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	212	1	1729	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
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	386	1	3245	2	N	-0-					-0-
09	808	X	808	-0-	-0-	-0-	392	1	416	2	N	-0-					-0-
10	527	X	355	-0-	-172	-0-	355	1			N	-0-					-0-
11	510	X	341	-0-	-169	-0-	341	1			N	-0-					-0-
12	527	X	379	-0-	-148	-0-	379	1			N	-0-					-0-
01	527	X	386	-0-	-141	-0-	386	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
08	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	854	1	5831	2	N	-0-					-0-
09	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	768	1	6098	2	N	-0-					-0-
10	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	823	1	6130	2	N	-0-					-0-
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	708	1	4808	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	854	-0-	-4571	-0-	589	1	265	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	2314	-0-	-3111	-0-	465	1	1849	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
08	3627	X	2314	-0-	-1313	-0-	237	1	2077	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	1705	-0-	-1775	-0-	218	1	1487	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	689	-0-	-2845	-0-	141	1	548	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	747	-0-	-2103	-0-	164	1	583	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	2244	-0-	-236	-0-	199	1	2045	2	N	-0-					-0-
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	215	1	3961	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	357	1	5755	2	N	-0-					-0-
09	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	350	1	5607	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5851	-0-	-101	-0-	334	1	5517	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5639	-0-	-271	-0-	382	1	5257	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5733	-0-	-436	-0-	348	1	5385	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	3503	-0-	-2666	-0-	282	1	3221	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
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3600	-0-	-540	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3741	-0-	-537	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3903	-0-	-344	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	839	1	1075	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	1248	-0-	-912	-0-	807	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	839	-0-	-649	-0-	839	1			Y	-0-					-0-
11	1860	N	812	-0-	-1048	-0-	812	1			Y	-0-					-0-
12	1302	N	839	-0-	-463	-0-	839	1			Y	-0-					-0-
01	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	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
08	4061	X	3623	-0-	-438	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3337	-0-	-473	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3327	-0-	-517	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3175	-0-	-425	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3263	-0-	-426	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3042	-0-	-585	-0-	3042	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
08	5301	X	4559	-0-	-742	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4215	-0-	-915	-0-	4215	2			Y	-0-					-0-
10	4929	X	4211	-0-	-718	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	3909	-0-	-651	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4459	-0-	-253	-0-	4459	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4416	-0-	-141	-0-	4416	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
08	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	839	1	6167	2	N	-0-					-0-
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	790	1	6063	2	N	-0-					-0-
10	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	567	1	5900	2	N	-0-					-0-
11	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	620	1	5799	2	N	-0-					-0-
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	814	1	5485	2	N	-0-					-0-
01	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	728	1	5825	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
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3676	-0-	-224	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3448	-0-	-482	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3659	-0-	-402	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3502	-0-	-559	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5723	-0-	-136	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5556	-0-	-114	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5804	-0-	-55	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
11	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
12	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	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
08	7812	X	7347	-0-	-465	-0-	7347	2			Y	-0-					7
09	7260	X	6879	-0-	-381	-0-	6879	2			Y	-0-					7
10	7564	X	6923	-0-	-641	-0-	6923	2			Y	-0-					7
11	7320	X	6620	-0-	-700	-0-	6620	2			Y	-0-					7
12	7564	X	6828	-0-	-736	-0-	6828	2			Y	-0-					7
01	7347	X	6530	-0-	-817	-0-	6530	2			Y	-0-					7

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	195	1	1803	2	N	-0-					-0-
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	188	1	2321	2	N	-0-					-0-
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	204	1	2673	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3586	-0-	586	586	147	1	3439	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2615	-0-	-485	101	101	1	2514	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3190	-0-	90	191	226	1	2964	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1721	-0-	-409	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1742	-0-	-459	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1489	-0-	-712	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	615	-0-	-2330	-0-	336	1	279	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	512	-0-	-2338	-0-	326	1	186	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1748	-0-	-763	-0-	396	1	1352	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	388	1	3122	2	N	-0-					-0-
12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	394	1	3398	2	N	-0-					-0-
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	287	1	3201	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2610	-0-	-521	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2762	-0-	-418	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2787	-0-	-623	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2264	-0-	-1036	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2273	-0-	-1137	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2260	-0-	-592	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3648	-0-	-351	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3446	-0-	-424	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3359	-0-	-640	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	2693	-0-	-3073	-0-	466	1	2227	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4435	-0-	-815	-0-	428	1	4007	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4523	-0-	-375	-0-	309	1	4214	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4338	-0-	-402	-0-	348	1	3990	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	3657	-0-	-1241	-0-	457	1	3200	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	834	-0-	-3754	-0-	410	1	424	2	N	-0-					-0-

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
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	571	1	4370	2	N	-0-					-0-
09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	551	1	3399	2	N	-0-					-0-
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	586	1	3356	2	N	-0-					-0-
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	576	1	3524	2	N	-0-					-0-
12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	604	1	4114	2	N	-0-					-0-
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	626	1	3194	2	N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 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
08	4836	X	4062	-0-	-774	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3123	-0-	-1557	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3064	-0-	-1772	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3644	-0-	-496	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
12	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3963	-0-	-98	-0-	3963	2			N	-0-					-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 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
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	647	1	1084	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	542	1	718	2	N	-0-					-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	621	1	1101	2	N	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	572	1	1316	2	N	-0-					-0-
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	658	1	2306	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3138	-0-	38	38	651	1	2487	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 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
08	3906	X	2877	-0-	-1029	-0-	318	1	2559	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3018	-0-	-432	-0-	232	1	2786	2	N	-0-					-0-
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	257	1	3693	2	N	-0-					-0-
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	257	1	3369	2	N	-0-					-0-
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	237	1	3117	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	248	1	3526	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 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
08	3441	X	2945	-0-	-496	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2841	-0-	-399	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2962	-0-	-169	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2264	-0-	-743	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	8635	-0-	-231	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8263	-0-	-347	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8239	-0-	-658	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8011	-0-	-599	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8141	-0-	-508	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8371	-0-	-278	-0-	8371	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

08	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10274	-0-	-406	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10443	-0-	-593	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	10079	-0-	-601	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9709	-0-	-1203	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	7675	-0-	-3237	-0-	7675	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

08	13361	X	12617	-0-	-744	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12033	-0-	-897	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	12140	-0-	-787	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	11235	-0-	-1125	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	12130	-0-	-518	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	12274	-0-	-343	-0-	12274	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

08	2604	X	2299	-0-	-305	-0-	378	1	1921	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2300	-0-	-220	-0-	381	1	1919	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2259	-0-	-345	-0-	397	1	1862	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	1107	-0-	-1113	-0-	389	1	718	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	2342	-0-	-45	-0-	370	1	1972	2	N	-0-					-0-
01	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	347	1	2299	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

08	3472	X	2732	-0-	-740	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2553	-0-	-807	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	2540	-0-	-932	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2309	-0-	-1051	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2225	-0-	-565	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	2442	-0-	-286	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

08	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4288	-0-	-332	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4549	-0-	-225	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3963	-0-	-811	-0-	3963	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	4071	-0-	-189	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
11	4350	X	4176	-0-	-174	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	4364	-0-	-131	-0-	4364	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4443	-0-	-52	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5742	-0-	-210	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5249	-0-	-511	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5423	-0-	-312	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5379	-0-	-171	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5501	-0-	-234	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4638	-0-	-1097	-0-	4638	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

08	14074	X	13976	-0-	-98	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	13288	-0-	-332	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	13715	-0-	-328	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	13408	-0-	-182	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13728	-0-	-315	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	13304	-0-	-677	-0-	13304	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

08	5797	X	5642	-0-	-155	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
09	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
10	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
11	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5664	-0-	-195	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4809	-0-	-1081	-0-	4809	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

08	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4077	-0-	-393	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4195	-0-	-424	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4291	-0-	-179	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4486	-0-	-133	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4134	-0-	-330	-0-	4134	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2945	X	2339	-0-	-606	-0-	298	1	2041	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2114	-0-	-736	-0-	284	1	1830	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2128	-0-	-817	-0-	312	1	1816	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2249	-0-	-601	-0-	273	1	1976	2	N	-0-					-0-
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	294	1	2030	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1858	-0-	-281	-0-	241	1	1617	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8587	X	6494	-0-	-2093	-0-	457	1	6037	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	6293	-0-	-2017	-0-	406	1	5887	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6644	-0-	-765	-0-	411	1	6233	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6678	-0-	-492	-0-	316	1	6362	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	3177	-0-	-3891	-0-	304	1	2873	2	N	-0-					-0-
01	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	400	1	7638	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
08	3627	X	2939	-0-	-688	-0-	128	1	2811	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	2921	-0-	-829	-0-	93	1	2828	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4117	-0-	-130	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3767	-0-	-343	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3956	-0-	-291	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3649	-0-	-474	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

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
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	669	1	2374	2	N	-0-					-0-
09	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	649	1	1506	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2354	-0-	-374	-0-	654	1	1700	2	N	-0-					-0-
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	624	1	2613	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3169	-0-	69	69	636	1	2533	2	N	-0-					-0-
01	2684	N	2615	-0-	-69	-0-	614	1	2001	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
08	6045	X	4972	-0-	-1073	-0-	298	1	4674	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	3594	-0-	-2256	-0-	134	1	3460	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4540	-0-	-730	-0-	83	1	4457	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4045	-0-	-1055	-0-	131	1	3914	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4588	-0-	-682	-0-	90	1	4498	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	3455	-0-	-1505	-0-	303	1	3152	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
08	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	1078	1	6353	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7695	-0-	-645	-0-	1001	1	6694	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	6255	-0-	-4626	-0-	1200	1	5055	2	N	-0-					-0-
11	10530	X	6937	-0-	-3593	-0-	1166	1	5771	2	N	-0-					-0-
12	10881	X	6840	-0-	-4041	-0-	1223	1	5617	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	5624	-0-	-2343	-0-	1040	1	4584	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
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	57	1	4036	2	N	-0-					-0-
09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	1	1	4785	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3684	-0-	-346	-0-	12	1	3672	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	2418	-0-	-1482	-0-	65	1	2353	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	1950	-0-	-2080	-0-	74	1	1876	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	2020	-0-	-2010	-0-	75	1	1945	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
08	3596	X	3060	-0-	-536	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2972	-0-	-508	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3110	-0-	-300	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3008	-0-	-92	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	2913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13919	X	13436	-0-	-483	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	12724	-0-	-806	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12680	-0-	-1332	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	11872	-0-	-1688	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	12658	-0-	-1354	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	12654	-0-	-769	-0-	12654	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
08	4402	X	4364	-0-	-38	-0-	310	1	4054	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3955	-0-	-305	-0-	126	1	3829	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4137	-0-	-265	-0-	46	1	4091	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3086	-0-	-1144	-0-	76	1	3010	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	1839	-0-	-2532	-0-	134	1	1705	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	2442	-0-	-1929	-0-	188	1	2254	2	N	-0-					-0-

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
08	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	215	1	3377	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3164	-0-	-406	-0-	192	1	2972	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3053	-0-	-636	-0-	205	1	2848	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2518	-0-	-1052	-0-	180	1	2338	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2697	-0-	-899	-0-	228	1	2469	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	2156	-0-	-1440	-0-	153	1	2003	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
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	154	1	1341	2	N	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	161	1	1441	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	145	1	898	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	819	-0-	-411	-0-	70	1	749	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	779	-0-	-492	-0-	151	1	628	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	346	-0-	-708	-0-	232	1	114	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
08	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	1			N	-0-					-0-
09	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	1			N	-0-					-0-
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	1			N	-0-					-0-
11	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	1			N	-0-					-0-
12	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	1			N	-0-					-0-
01	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	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
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	295	1	4366	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4028	-0-	-592	-0-	291	1	3737	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3681	-0-	-1310	-0-	254	1	3427	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3028	-0-	-1802	-0-	261	1	2767	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4084	-0-	-907	-0-	348	1	3736	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3180	-0-	-1470	-0-	317	1	2863	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
08	6324	X	6228	-0-	-96	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5497	-0-	-683	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5744	-0-	-828	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5887	-0-	-473	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6007	-0-	-565	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5348	-0-	-883	-0-	5348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4166	-0-	-422	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4113	-0-	-147	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3417	-0-	-985	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3453	-0-	-657	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3942	-0-	-305	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3301	-0-	-946	-0-	3301	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
08	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	700	1	5475	2	Y	-0-					-0-
09	5970	X	3072	-0-	-2898	-0-	795	1	2277	2	Y	-0-					-0-
10	7254	X	2906	-0-	-4348	-0-	731	1	2175	2	Y	-0-					-0-
11	7020	X	5281	-0-	-1739	-0-	773	1	4508	2	Y	-0-					-0-
12	7254	X	2695	-0-	-4559	-0-	785	1	1910	2	Y	-0-					-0-
01	6169	X	2653	-0-	-3516	-0-	787	1	1866	2	Y	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	695	1	1515	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1619	-0-	-1081	-0-	672	1	947	2	N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	694	1	503	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1188	-0-	-942	-0-	585	1	603	2	N	-0-					-0-
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	830	1	1895	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3137	-0-	37	37	820	1	2317	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2421	-0-	-617	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2250	-0-	-690	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1336	-0-	-1702	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1816	-0-	-944	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	1978	-0-	-595	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1963	-0-	-455	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3212	-0-	-1314	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3330	-0-	-1050	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3653	-0-	-160	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
11	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5064	-0-	-330	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4880	-0-	-190	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5086	-0-	-153	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4773	-0-	-177	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	145	-0-	-475	-0-	145	1			N	-0-					-0-
09	600	X	170	-0-	-430	-0-	170	1			N	-0-					-0-
10	93	X	23	-0-	-70	-0-	23	1			N	-0-					-0-
11	150	X	17	-0-	-133	-0-	17	1			N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	842	-0-	-2041	-0-	366	1	476	2	N	-0-			-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	360	1	1287	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	1564	-0-	-699	-0-	372	1	1192	2	N	-0-			-0-
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	360	1	2096	2	N	-0-			-0-
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	372	1	2002	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	372	1	1064	2	N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

08	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-			-0-
09	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	21	1	5773	2	N	-0-			-0-
10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	272	1	5249	2	N	-0-			-0-
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	192	1	4819	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	25	1	6082	2	N	-0-			-0-
01	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

08	5332	X	4031	-0-	-1301	-0-	4031	2			N	-0-			-0-
09	5130	X	3838	-0-	-1292	-0-	3838	2			N	-0-			-0-
10	4495	X	3715	-0-	-780	-0-	3715	2			N	-0-			-0-
11	3900	X	3506	-0-	-394	-0-	3506	2			N	-0-			-0-
12	4030	X	3847	-0-	-183	-0-	3847	2			N	-0-			-0-
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-			-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

08	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-			-0-
09	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-			-0-
10	6882	X	5905	-0-	-977	-0-	5905	2			N	-0-			-0-
11	6660	X	5834	-0-	-826	-0-	5834	2			N	-0-			-0-
12	6882	X	5902	-0-	-980	-0-	5902	2			N	-0-			-0-
01	6727	X	6122	-0-	-605	-0-	6122	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

08	3348	X	3324	-0-	-24	-0-	3324	2			N	-0-			-0-
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-			-0-
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-			-0-
11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-			-0-
12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-			-0-
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-			-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-			-0-
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-			-0-
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-			-0-
11	3900	X	3797	-0-	-103	-0-	3797	2			N	-0-			-0-
12	4061	X	4042	-0-	-19	-0-	4042	2			N	-0-			-0-
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4977	-0-	-448	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4952	-0-	-298	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5057	-0-	-275	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
11	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
	JOHNSON COOK I UNIT				WELL #: 11H		RRCID -> 265584				COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 6659		PERF. 6930 - 10214		
08	5425	X	2529	-0-	-2896	-0-	339	1	2190	2	Y	-0-					14
09	4290	X	1787	-0-	-2503	-0-	405	1	1382	2	Y	-0-					14
10	4433	X	4209	-0-	-224	-0-	386	1	3823	2	Y	-0-					14
11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	249	1	4570	2	Y	3	5	1			12
							3	9									
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	268	1	4498	2	Y	1	8	1			5
							1	9									
01	4216	X	3489	-0-	-727	-0-	253	1	3236	2	Y	-0-					5
	RIDDLE				WELL #: B 2H		RRCID -> 265614				COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 9251 - 11987		
08	4278	X	4092	-0-	-186	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	3935	-0-	-205	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	4033	-0-	-152	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3853	-0-	-197	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3981	-0-	-204	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3885	-0-	-207	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
	RIDDLE				WELL #: B 5H		RRCID -> 265619				COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550				
08	10168	X	9920	-0-	-248	-0-	9920	2			Y	-0-					-0-
09	9840	X	9337	-0-	-503	-0-	9337	2			Y	-0-					-0-
10	10106	X	9693	-0-	-413	-0-	9693	2			Y	-0-					-0-
11	9690	X	8453	-0-	-1237	-0-	8453	2			Y	-0-					-0-
*12	9920	X	9346	-0-	-574	-0-	9346	2			Y	-0-					-0-
01	9920	X	9068	-0-	-852	-0-	9068	2			Y	-0-					-0-
	BARBER W UNIT				WELL #: S 3H		RRCID -> 265664				COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6549 - 8822				
08	5425	X	4984	-0-	-441	-0-	4984	2			Y	-0-					11
09	5160	X	4723	-0-	-437	-0-	4723	2			Y	-0-					11
10	5270	X	4818	-0-	-452	-0-	4818	2			Y	-0-					11
11	4860	X	4639	-0-	-221	-0-	4639	2			Y	-0-					11
12	4991	X	4877	-0-	-114	-0-	4877	2			Y	-0-					11
01	4991	X	4839	-0-	-152	-0-	4839	2			Y	-0-					11
	BARBER W UNIT				WELL #: S 10H		RRCID -> 265665				COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099				
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					11
09	4200	X	4185	-0-	-15	-0-	4185	2			Y	-0-					11
10	4340	X	4065	-0-	-275	-0-	4065	2			Y	-0-					11
11	4290	X	3560	-0-	-730	-0-	3560	2			Y	-0-					11
12	4433	X	4237	-0-	-196	-0-	4237	2			Y	-0-					11
01	4433	X	4324	-0-	-109	-0-	4324	2			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					3
09	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					3
10	2852	N	2802	-0-	-50	-0-	2802	2			Y	-0-					3
11	2940	N	2673	-0-	-267	-0-	2673	2			Y	-0-					3
*12	2945	N	2912	-0-	-33	-0-	2912	2			Y	-0-					3
01	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					3

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
08	5766	X	5567	-0-	-199	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-
09	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			Y	-0-					-0-
10	5580	X	5505	-0-	-75	-0-	5505	2			Y	-0-					-0-
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			Y	-0-					-0-
*12	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	5287	-0-	-355	-0-	5287	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
08	7533	X	6607	-0-	-926	-0-	6607	2			Y	-0-					-0-
09	6960	X	6709	-0-	-251	-0-	6686	2	23	9	Y	21	19	1			2
10	6913	X	6542	-0-	-371	-0-	6541	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
11	6690	X	5964	-0-	-726	-0-	5964	2			Y	-0-					-0-
*12	6944	X	6149	-0-	-795	-0-	6149	2			Y	-0-					-0-
01	6944	X	6203	-0-	-741	-0-	6171	2	32	9	Y	29					29

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
08	5735	X	5224	-0-	-511	-0-	558	1	4666	2	Y	-0-					-0-
09	5550	X	4716	-0-	-834	-0-	540	1	4153	2	Y	21	19	1			2
							23	9									
10	5518	X	5180	-0-	-338	-0-	558	1	4621	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	5340	X	4820	-0-	-520	-0-	540	1	4280	2	Y	-0-					-0-
*12	5239	X	4625	-0-	-614	-0-	558	1	4067	2	Y	-0-					-0-
01	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	491	1	5637	2	Y	29					29
							32	9									

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
09	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11371	-0-	-812	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	9569	-0-	-2581	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	9921	-0-	-2634	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	10966	-0-	-1589	-0-	10966	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2073	-0-	-1430	-0-	144	1	1929	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2887	-0-	-173	-0-	140	1	2747	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	155	1	2721	2	N	-0-					-0-
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	156	1	3134	2	N	-0-					-0-
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	163	1	3324	2	N	-0-					-0-
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	163	1	2880	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	551	1	3461	2	N	-0-					-0-
09	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	524	1	4496	2	N	-0-					-0-
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	536	1	3384	2	N	-0-					-0-
11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	756	1	3285	2	N	-0-					-0-
12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	769	1	4185	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	1967	-0-	-203	-0-	636	1	1331	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			Y	-0-					7
09	5340	X	4919	-0-	-421	-0-	4919	2			Y	-0-					7
10	5518	X	5239	-0-	-279	-0-	5239	2			Y	-0-					7
11	5340	X	5086	-0-	-254	-0-	5086	2			Y	-0-					7
12	5487	X	5436	-0-	-51	-0-	5436	2			Y	-0-					7
01	5487	X	5168	-0-	-319	-0-	5168	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5643	-0-	-433	-0-	362	1	5281	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	3738	-0-	-2142	-0-	246	1	3492	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	3922	-0-	-1906	-0-	266	1	3656	2	N	-0-					-0-
11	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	202	1	5482	2	N	-0-					-0-
12	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	160	1	5949	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5355	-0-	-287	-0-	186	1	5169	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	168	1	4421	2	Y	-0-					-0-
09	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	199	1	5988	2	Y	-0-					-0-
10	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	265	1	6977	2	Y	31	6	1			25
							34	9									
11	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	258	1	6478	2	Y	-0-	25	1			-0-
*12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	267	1	6581	2	Y	-0-					-0-
01	6386	X	6139	-0-	-247	-0-	267	1	5872	2	Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			Y	-0-					7
09	3930	X	3367	-0-	-563	-0-	3367	2			Y	-0-					7
10	4340	X	3878	-0-	-462	-0-	3878	2			Y	-0-					7
11	4200	X	3598	-0-	-602	-0-	3598	2			Y	-0-					7
12	4340	X	3547	-0-	-793	-0-	3547	2			Y	-0-					7
01	4340	X	3664	-0-	-676	-0-	3664	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
08	5239	X	5068	-0-	-171	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4771	-0-	-239	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4823	-0-	-261	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4770	-0-	-150	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	5023	-0-	-61	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4887	-0-	-166	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

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
08	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	394	1	5980	2	Y	-0-					35
09	5970	X	4357	-0-	-1613	-0-	334	1	4023	2	Y	-0-					35
10	5828	X	4260	-0-	-1568	-0-	416	1	3844	2	Y	-0-					35
11	6180	X	4371	-0-	-1809	-0-	387	1	3984	2	Y	-0-					35
12	6386	X	5619	-0-	-767	-0-	436	1	5183	2	Y	-0-					35
01	6386	X	4273	-0-	-2113	-0-	377	1	3896	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
08	2480	X	2470	-0-	-10	-0-	380	1	2090	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3355	-0-	-455	-0-	377	1	2978	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	2783	-0-	-1154	-0-	353	1	2430	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2114	-0-	-1696	-0-	336	1	1778	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2245	-0-	-1227	-0-	376	1	1869	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	1927	-0-	-1545	-0-	359	1	1568	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
08	5487	X	4298	-0-	-1189	-0-	425	1	3873	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	3554	-0-	-1426	-0-	440	1	3114	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	2286	-0-	-1682	-0-	473	1	1813	2	N	-0-					-0-
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	517	1	3663	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3120	-0-	-1189	-0-	505	1	2615	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	2804	-0-	-1505	-0-	573	1	2231	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
08	4309	X	4286	-0-	-23	-0-	4286	2			Y	-0-					7
09	4230	X	4226	-0-	-4	-0-	4226	2			Y	-0-					7
10	4371	X	4350	-0-	-21	-0-	4350	2			Y	-0-					7
11	4230	X	3882	-0-	-348	-0-	3882	2			Y	-0-					7
12	4371	X	3734	-0-	-637	-0-	3734	2			Y	-0-					7
01	4371	X	3568	-0-	-803	-0-	3568	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
08	4712	X	4346	-0-	-366	-0-	4346	2			Y	-0-					17
09	4560	X	4095	-0-	-465	-0-	4095	2			Y	-0-					17
10	4712	X	3982	-0-	-730	-0-	3982	2			Y	-0-					17
11	4560	X	4375	-0-	-185	-0-	4372	2	3	9	Y	3	6	1			14
12	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			Y	-0-	9	1			5
01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			Y	-0-					5

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
08	3410	X	2211	-0-	-1199	-0-	2211	2			Y	-0-					7
09	2970	X	2376	-0-	-594	-0-	2376	2			Y	-0-					7
10	3038	X	2671	-0-	-367	-0-	2671	2			Y	-0-					7
11	2640	X	2617	-0-	-23	-0-	2617	2			Y	-0-					7
12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					7
01	2666	X	2186	-0-	-480	-0-	2186	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	10999	-0-	-192	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10323	-0-	-537	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10443	-0-	-779	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10506	-0-	-354	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10702	-0-	-458	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9795	-0-	-1210	-0-	9795	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6062	-0-	-572	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6064	-0-	-356	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5942	-0-	-599	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5684	-0-	-226	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5817	-0-	-445	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5955	-0-	-307	-0-	5955	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
08	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	861	1	839	2	N	-0-					-0-
09	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	716	1	1257	2	N	-0-					-0-
10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	877	1	1918	2	N	-0-					-0-
11	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	1031	1	6306	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	12098	-0-	8998	8998	686	1	11412	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4910	-0-	1810	10808	881	1	4029	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
08	7006	X	6816	-0-	-190	-0-	6816	2			Y	-0-	23	1			44
09	6840	X	6487	-0-	-353	-0-	6486	2	1	9	Y	1	35	1			10
10	7068	X	6692	-0-	-376	-0-	6692	2			Y	-0-					10
11	6840	X	6388	-0-	-452	-0-	6388	2			Y	-0-					10
12	6820	X	6663	-0-	-157	-0-	6663	2			Y	-0-					10
01	6820	X	6575	-0-	-245	-0-	6575	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
08	3875	X	3580	-0-	-295	-0-	266	1	3314	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3353	-0-	-337	-0-	267	1	3086	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3100	-0-	-558	-0-	276	1	2824	2	N	-0-					-0-
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	197	1	3362	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	244	1	3016	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	2934	-0-	-631	-0-	259	1	2675	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
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	379	1	2348	2	N	-0-					-0-
09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	334	1	2329	2	N	-0-					-0-
10	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	380	1	1722	2	N	-0-					-0-
11	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	374	1	1707	2	N	-0-					-0-
12	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	375	1	1675	2	N	-0-					-0-
01	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	355	1	972	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	267	1	2742	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	1896	-0-	-1254	-0-	258	1	1638	2	N	-0-					-0-
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	267	1	3032	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2857	-0-	-293	-0-	258	1	2599	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2497	-0-	-510	-0-	267	1	2230	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	1911	-0-	-1344	-0-	267	1	1644	2	N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

08	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
09	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
10	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
11	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
12	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
01	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3907	-0-	-143	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4035	-0-	-739	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4120	-0-	-590	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4393	-0-	-474	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4598	-0-	-269	-0-	4598	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4312	-0-	-38	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4806	-0-	-278	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4389	-0-	-741	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4734	-0-	-567	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5079	-0-	-222	-0-	5079	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

08	8866	X	8776	-0-	-90	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8043	-0-	-507	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8399	-0-	-436	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8391	-0-	-159	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8525	-0-	-310	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8452	-0-	-321	-0-	8452	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	1			Y	-0-					7
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			Y	-0-					7
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	284	1	942	2	Y	-0-					7
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	182	1	504	2	Y	-0-					7

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	1223	1	2455	2	Y	-0-					-0-
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	1184	1	2751	2	Y	-0-					-0-
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	1223	1	3028	2	Y	-0-					-0-
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	1167	1	2477	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3074	-0-	-584	-0-	1107	1	1967	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	1058	-0-	-2600	-0-	934	1	124	2	Y	-0-					-0-

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
08	8494	X	7633	-0-	-861	-0-	223	1	7410	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7244	-0-	-976	-0-	181	1	7063	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7372	-0-	-719	-0-	221	1	7151	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	5851	-0-	-1979	-0-	219	1	5632	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7119	-0-	-507	-0-	224	1	6895	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	5572	-0-	-2054	-0-	219	1	5353	2	N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	6193	-0-	-7	-0-	6193	2			Y	-0-					-0-
09	6000	X	5648	-0-	-352	-0-	5648	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	5128	-0-	-1382	-0-	5128	2			Y	-0-					-0-
11	6300	X	5569	-0-	-731	-0-	5569	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5185	-0-	-1325	-0-	5185	2			Y	-0-					-0-
01	6200	X	3762	-0-	-2438	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	1			Y	-0-					35
09	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1007	1			Y	-0-					35
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	1			Y	-0-					35
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	1			Y	-0-					35
12	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	1			Y	-0-					35
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	1			Y	-0-					35

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
09	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
10	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
11	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
12	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
01	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
01	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	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 #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
09	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
10	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
11	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4144	-0-	-785	-0-	167	1	3977	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3919	-0-	-641	-0-	165	1	3754	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4212	-0-	-500	-0-	221	1	3991	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	4049	-0-	-91	-0-	198	1	3851	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4043	-0-	-235	-0-	206	1	3837	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3608	-0-	-608	-0-	190	1	3418	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
08	4154	X	3697	-0-	-457	-0-	315	1	3382	2	N	-0-					-0-
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	299	1	3845	2	N	-0-					-0-
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	224	1	3936	2	N	-0-					-0-
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	216	1	3486	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3678	-0-	-600	-0-	234	1	3444	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3218	-0-	-1060	-0-	250	1	2968	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
08	5053	X	4775	-0-	-278	-0-	279	1	4496	2	N	-0-					-0-
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	308	1	5244	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4735	-0-	-132	-0-	340	1	4395	2	N	-0-					-0-
11	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	394	1	4307	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4417	-0-	-636	-0-	342	1	4075	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4039	-0-	-1014	-0-	337	1	3702	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
08	5549	X	5522	-0-	-27	-0-	187	1	5335	2	N	-0-					-0-
09	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	57	1	5441	2	N	-0-					-0-
10	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	4	1	5628	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4986	-0-	-354	-0-	55	1	4931	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5113	-0-	-436	-0-	39	1	5074	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4962	-0-	-587	-0-	4962	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
08	8215	X	7563	-0-	-652	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7480	-0-	-410	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7628	-0-	-525	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7170	-0-	-630	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7720	-0-	-216	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6853	-0-	-866	-0-	6853	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
08	4867	X	1261	-0-	-3606	-0-	1050	1	211	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	916	-0-	-3314	-0-	916	1			N	-0-					-0-
10	2759	X	1912	-0-	-847	-0-	1043	1	869	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1046	-0-	-1624	-0-	1046	1			N	-0-					-0-
12	2759	X	2392	-0-	-367	-0-	1175	1	1217	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	1067	-0-	-855	-0-	1041	1	26	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 #: 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
08	3255	X	2269	-0-	-986	-0-	434	1	1835	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2997	-0-	-153	-0-	426	1	2571	2	N	-0-					-0-
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	418	1	3416	2	N	-0-					-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	436	1	3676	2	N	-0-					-0-
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	439	1	2694	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2569	-0-	-686	-0-	384	1	2185	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	3143	-0-	-1972	-0-	119	1	3024	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	3538	-0-	-1412	-0-	113	1	3425	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4149	-0-	-966	-0-	139	1	4010	2	N	-0-					-0-
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	103	1	4222	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	117	1	3452	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3060	-0-	-1094	-0-	173	1	2887	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
08	4836	X	4461	-0-	-375	-0-	204	1	4257	2	Y	-0-					-0-
09	4560	X	3763	-0-	-797	-0-	453	1	3310	2	Y	-0-					-0-
10	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	233	1	4864	2	Y	-0-					-0-
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	221	1	4562	2	Y	-0-					-0-
12	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	233	1	4855	2	Y	-0-					-0-
01	5084	X	3937	-0-	-1147	-0-	191	1	3746	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
08	5425	X	5184	-0-	-241	-0-	5184	2			Y	-0-					-0-
09	5220	X	5120	-0-	-100	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
10	5425	X	5157	-0-	-268	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-
11	5250	X	4982	-0-	-268	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-
*12	5425	X	5058	-0-	-367	-0-	5058	2			Y	-0-					-0-
01	5301	X	5272	-0-	-29	-0-	5272	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2728	X	2473	-0-	-255	-0-	436	1	2037	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2477	-0-	-73	-0-	410	1	2067	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2461	-0-	-174	-0-	438	1	2023	2	N	-0-					-0-
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	444	1	2303	2	N	-0-					-0-
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	454	1	2413	2	N	-0-					-0-
01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	384	1	2200	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
08	3596	X	2778	-0-	-818	-0-	535	1	2243	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2752	-0-	-728	-0-	499	1	2253	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2476	-0-	-407	-0-	527	1	1949	2	N	-0-					-0-
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	494	1	2633	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	522	1	2919	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	425	1	2272	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
08	8866	X	8655	-0-	-211	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
09	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8267	-0-	-568	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8014	-0-	-536	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8398	-0-	-654	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8271	-0-	-781	-0-	8271	2			N	-0-					-0-

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
08	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8082	-0-	-1008	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	7748	-0-	-1676	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8746	-0-	-374	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	9059	-0-	-365	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8224	-0-	-1169	-0-	8224	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
08	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	344	1	8283	2	N	-0-					-0-
09	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	325	1	7234	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7939	-0-	-710	-0-	366	1	7573	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7689	-0-	-681	-0-	339	1	7350	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8182	-0-	-467	-0-	381	1	7801	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	6906	-0-	-1712	-0-	287	1	6619	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
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	1			N	-0-					-0-
09	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	1			N	-0-					-0-
10	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	1			N	-0-					-0-
11	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	1			N	-0-					-0-
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	956	1	1701	2	N	-0-					-0-
01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	844	1	2053	2	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
08	6138	X	4182	-0-	-1956	-0-	509	1	3673	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4167	-0-	-1413	-0-	497	1	3670	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4870	-0-	-648	-0-	566	1	4304	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4320	-0-	-1020	-0-	475	1	3845	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4347	-0-	-892	-0-	418	1	3929	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	2824	-0-	-2043	-0-	375	1	2449	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
08	3379	X	2226	-0-	-1153	-0-	577	1	1649	2	N	-0-					-0-
09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	556	1	3036	2	N	-0-					-0-
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	476	1	2705	2	N	-0-					-0-
11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	500	1	4558	2	N	-0-					-0-
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	470	1	5068	2	N	-0-					-0-
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	405	1	3449	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
08	5921	X	5596	-0-	-325	-0-	106	1	5490	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	3722	-0-	-2008	-0-	147	1	3575	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	3509	-0-	-2474	-0-	199	1	3310	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	3533	-0-	-2257	-0-	246	1	3287	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	4127	-0-	-1856	-0-	212	1	3915	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	4006	-0-	-1605	-0-	146	1	3860	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	340	1	5399	2	N	-0-			-0-
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	320	1	4873	2	N	-0-			-0-
10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	355	1	4451	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	4236	-0-	-324	-0-	367	1	3869	2	N	-0-			-0-
12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	310	1	4423	2	N	-0-			-0-
01	4712	X	4450	-0-	-262	-0-	264	1	4186	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 10/02/2023 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

08	6665	X	6453	-0-	-212	-0-	6453	2			N	-0-			-0-
09	6180	X	6056	-0-	-124	-0-	6056	2			N	-0-			-0-
10	6479	X	6085	-0-	-394	-0-	6085	2			N	-0-			-0-
11	6270	X	6144	-0-	-126	-0-	6144	2			N	-0-			-0-
12	6479	X	6371	-0-	-108	-0-	6371	2			N	-0-			-0-
01	6448	X	5618	-0-	-830	-0-	5618	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

08	11036	X	10363	-0-	-673	-0-	10363	2			N	-0-			-0-
09	10560	X	9828	-0-	-732	-0-	9828	2			N	-0-			-0-
10	10602	X	10125	-0-	-477	-0-	10125	2			N	-0-			-0-
11	10110	X	10100	-0-	-10	-0-	10100	2			N	-0-			-0-
12	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	2			N	-0-			-0-
01	10354	X	10170	-0-	-184	-0-	10170	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

08	7223	X	7113	-0-	-110	-0-	7113	2			N	-0-			-0-
09	6990	X	6844	-0-	-146	-0-	6844	2			N	-0-			-0-
10	7254	X	6973	-0-	-281	-0-	6973	2			N	-0-			-0-
11	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-			-0-
12	7254	X	6697	-0-	-557	-0-	6697	2			N	-0-			-0-
01	7099	X	6695	-0-	-404	-0-	6695	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

08	10478	X	9065	-0-	-1413	-0-	237	1	8828	2	N	-0-			-0-
09	10140	X	8918	-0-	-1222	-0-	236	1	8682	2	N	-0-			-0-
10	10478	X	9359	-0-	-1119	-0-	231	1	9128	2	N	-0-			-0-
11	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	198	1	9390	2	N	-0-			-0-
12	9796	X	8759	-0-	-1037	-0-	262	1	8497	2	N	-0-			-0-
01	9362	X	9158	-0-	-204	-0-	200	1	8958	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7457 - 12937

08	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	392	1	8225	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	8102	-0-	-88	-0-	416	1	7686	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	7230	-0-	-1233	-0-	456	1	6774	2	N	-0-			-0-
11	8190	X	7569	-0-	-621	-0-	441	1	7128	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	7501	-0-	-962	-0-	454	1	7047	2	N	-0-			-0-
01	8463	X	5419	-0-	-3044	-0-	399	1	5020	2	N	-0-			-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	723	1	2033	2	N	-0-			-0-
09	1920	X	925	-0-	-995	-0-	637	1	288	2	N	-0-			-0-
10	2232	X	1641	-0-	-591	-0-	690	1	951	2	N	-0-			-0-
11	2670	X	1130	-0-	-1540	-0-	697	1	433	2	N	-0-			-0-
12	2759	X	1394	-0-	-1365	-0-	721	1	673	2	N	-0-			-0-
01	2759	X	738	-0-	-2021	-0-	738	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

08	9238	X	5679	-0-	-3559	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
09	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
10	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
11	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	14712	2			N	-0-					-0-
12	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
01	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

08	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
10	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5593	-0-	-257	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5718	-0-	-327	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5159	-0-	-886	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

08	5363	X	4982	-0-	-381	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4783	-0-	-347	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4959	-0-	-342	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4893	-0-	-207	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4881	-0-	-110	-0-	4881	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

08	9114	X	8309	-0-	-805	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
09	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
10	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
11	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9016	-0-	-1152	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	8661	-0-	-1507	-0-	8661	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	746	1	5060	2	Y	-0-					49
09	4860	X	4337	-0-	-523	-0-	665	1	3672	2	Y	-0-					49
10	5146	X	4020	-0-	-1126	-0-	684	1	3336	2	Y	-0-					49
11	5130	X	2719	-0-	-2411	-0-	635	1	2084	2	Y	-0-					49
12	5301	X	4132	-0-	-1169	-0-	590	1	3542	2	Y	-0-					49
01	5301	X	3473	-0-	-1828	-0-	557	1	2916	2	Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
08	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	6776	-0-	-1594	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7605	-0-	-1044	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7715	-0-	-805	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7592	-0-	-1212	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	6502	-0-	-2302	-0-	6502	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3571	-0-	-118	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3613	-0-	-167	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3234	-0-	-672	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	6023	-0-	-4176	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
09	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
10	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	15443	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
12	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	13140	2			N	-0-					-0-
01	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7364	-0-	-634	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7375	-0-	-365	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7100	-0-	-898	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7373	-0-	-97	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
12	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
01	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3588	-0-	-1062	-0-	610	1	2978	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3705	-0-	-705	-0-	577	1	3128	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3499	-0-	-438	-0-	712	1	2787	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2496	-0-	-1314	-0-	695	1	1801	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	2002	-0-	-1935	-0-	690	1	1312	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	2682	-0-	-1162	-0-	723	1	1959	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3560	-0-	-532	-0-	482	1	3078	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3417	-0-	-543	-0-	497	1	2920	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	2739	-0-	-1353	-0-	427	1	2312	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	1533	-0-	-2397	-0-	379	1	1154	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	2845	-0-	-720	-0-	396	1	2449	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	2230	-0-	-1335	-0-	340	1	1890	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	558	1	3349	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3192	-0-	-828	-0-	541	1	2651	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3947	-0-	-207	-0-	574	1	3373	2	N	-0-					-0-
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	431	1	4230	2	N	-0-					-0-
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	505	1	3856	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	2828	-0-	-1109	-0-	557	1	2271	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

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

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

08	4402	X	4290	-0-	-112	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	4115	-0-	-115	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
10	4371	X	4126	-0-	-245	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	4072	-0-	-68	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4180	-0-	-98	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	4060	-0-	-218	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

08	6820	X	5371	-0-	-1449	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5500	-0-	-1100	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5724	-0-	-817	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
11	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
12	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
01	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

08	7812	X	7459	-0-	-353	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7075	-0-	-485	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6939	-0-	-873	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6980	-0-	-430	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
12	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
01	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

08	18693	X	17615	-0-	-1078	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	16991	-0-	-679	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	17859	-0-	-400	-0-	17859	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	16301	-0-	-1369	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	11535	-0-	-6290	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	14626	-0-	-3230	-0-	14626	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

08	5828	X	3679	-0-	-2149	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5135	-0-	-414	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
11	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5200	-0-	-659	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4539	-0-	-1320	-0-	4539	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	105	1	5785	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	2863	-0-	-2567	-0-	101	1	2762	2	N	-0-					-0-
10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	226	1	4633	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5398	-0-	-302	-0-	216	1	5182	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5597	-0-	-293	-0-	225	1	5372	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	4480	-0-	-1410	-0-	219	1	4261	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 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
08	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
09	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
10	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
11	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
12	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7126	-0-	-407	-0-	7126	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

08	6882	X	6577	-0-	-305	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6535	-0-	-695	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6278	-0-	-1193	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6327	-0-	-903	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	5778	-0-	-1290	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5703	-0-	-1055	-0-	5703	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	398	1	6605	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	6323	-0-	-67	-0-	295	1	6028	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	4488	-0-	-2115	-0-	475	1	4013	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5760	-0-	-630	-0-	129	1	5631	2	N	-0-					-0-
12	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	446	1	7169	2	N	-0-					-0-
01	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	349	1	6414	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

08	6417	X	5929	-0-	-488	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6054	-0-	-306	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5935	-0-	-637	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5369	-0-	-991	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

08	6913	X	5757	-0-	-1156	-0-	112	1	5645	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	4720	-0-	-1790	-0-	84	1	4636	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5224	-0-	-1441	-0-	132	1	5092	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	4452	-0-	-1998	-0-	152	1	4300	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	3579	-0-	-2373	-0-	168	1	3411	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	3540	-0-	-2226	-0-	167	1	3373	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

08	5456	X	5105	-0-	-351	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5009	-0-	-331	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5047	-0-	-471	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5226	-0-	-292	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	2553	-0-	-2624	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 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
08	4433	X	3803	-0-	-630	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3864	-0-	-276	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3879	-0-	-120	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3806	-0-	-193	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

08	3751	X	3417	-0-	-334	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3431	-0-	-199	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3501	-0-	-129	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3143	-0-	-484	-0-	3143	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

08	5425	X	5243	-0-	-182	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5216	-0-	-34	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5320	-0-	-74	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
12	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5192	-0-	-202	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	549	1	4567	2	Y	-0-					16
09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	547	1	4850	2	Y	-0-					16
10	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	584	1	5794	2	Y	-0-					16
11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	522	1	5842	2	Y	20	8	1			28
							22	9									
*12	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	535	1	5282	2	Y	-0-	13	1			15
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	416	1	3627	2	Y	-0-					15

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

08	12710	X	11131	-0-	-1579	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10749	-0-	-1341	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11778	-0-	-64	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10539	-0-	-681	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
12	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10880	-0-	-900	-0-	10880	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

08	8897	X	6729	-0-	-2168	-0-	132	1	6597	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	6731	-0-	-1879	-0-	256	1	6475	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7073	-0-	-1576	-0-	243	1	6830	2	N	-0-					-0-
11	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	166	1	7912	2	N	-0-					-0-
12	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	191	1	7874	2	N	-0-					-0-
01	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	189	1	8073	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 #: 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
08	8122	X	7731	-0-	-391	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7459	-0-	-401	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7618	-0-	-442	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7280	-0-	-430	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7294	-0-	-425	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7590	-0-	-129	-0-	7590	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

08	6758	X	5815	-0-	-943	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5630	-0-	-910	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5358	-0-	-1152	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5312	-0-	-988	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5579	-0-	-342	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4999	-0-	-829	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

08	10168	X	9286	-0-	-882	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9531	-0-	-309	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9591	-0-	-329	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	9284	-0-	-136	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9436	-0-	-422	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	7744	-0-	-2114	-0-	7744	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

08	10447	X	8929	-0-	-1518	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9203	-0-	-907	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9284	-0-	-1163	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	6086	-0-	-2734	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9118	-0-	-399	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	7026	-0-	-2491	-0-	60	1	6966	2	N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

08	8587	X	8370	-0-	-217	-0-	8320	2	50	9	Y	45	18	1			27
09	8220	X	7807	-0-	-413	-0-	7807	2			Y	-0-	27	1			-0-
10	8587	X	8166	-0-	-421	-0-	8143	2	23	9	Y	21	4	1			17
11	8310	X	7709	-0-	-601	-0-	7709	2			Y	-0-	17	1			-0-
*12	8587	X	7454	-0-	-1133	-0-	7433	2	21	9	Y	19	5	1			14
01	8370	X	7017	-0-	-1353	-0-	7017	2			Y	-0-	13	1			1

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

08	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	281	1	6681	2	N	-0-					-0-
09	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	298	1	6363	2	N	-0-					-0-
10	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	270	1	6340	2	N	-0-					-0-
11	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	176	1	6951	2	N	-0-					-0-
12	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	175	1	6812	2	N	-0-					-0-
01	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	155	1	5860	2	N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	7436	-0-	-2267	-0-	135	1	7301	2	N	-0-					-0-
09	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	2	1	11320	2	N	-0-					-0-
10	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	24	1	10375	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	7567	-0-	-2123	-0-	92	1	7475	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	9246	-0-	-2441	-0-	76	1	9170	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	9027	-0-	-2660	-0-	78	1	8949	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6096	-0-	-228	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5859	-0-	-261	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	6064	-0-	-105	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5767	-0-	-203	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5955	-0-	-214	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4793	-0-	-1314	-0-	4793	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
08	3379	X	2480	-0-	-899	-0-	1040	1	1440	2	Y	-0-					15
09	3270	X	2301	-0-	-969	-0-	977	1	1324	2	Y	-0-	13	1			2
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	1090	1	2453	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	3270	X	953	-0-	-2317	-0-	953	1			Y	-0-					-0-
*12	3100	X	1594	-0-	-1506	-0-	812	1	782	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2745	-0-	-634	-0-	806	1	1939	2	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
08	15531	X	15227	-0-	-304	-0-	15227	2			Y	-0-					57
09	15030	X	14179	-0-	-851	-0-	14179	2			Y	-0-	50	1			7
10	15531	X	14836	-0-	-695	-0-	14836	2			Y	-0-	7	1			-0-
11	15030	X	12855	-0-	-2175	-0-	12855	2			Y	-0-					-0-
12	15531	X	11604	-0-	-3927	-0-	215	1	11389	2	Y	-0-					-0-
01	15221	X	13405	-0-	-1816	-0-	195	1	13210	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
08	13764	X	13372	-0-	-392	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	12980	-0-	-340	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	13713	-0-	-51	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
11	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
12	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	13699	-0-	-3	-0-	13699	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
08	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	14478	2			N	-0-					-0-
09	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
10	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
11	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
12	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
01	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	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
08	9951	X	3651	-0-	-6300	-0-	266	1	3385	2	N	-0-					-0-
09	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	186	1	6628	2	N	-0-					-0-
10	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	175	1	9498	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	180	-0-	-3570	-0-	180	1			N	-0-					-0-
12	7037	X	3502	-0-	-3535	-0-	183	1	3319	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	7827	-0-	-1845	-0-	238	1	7589	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	5045	-0-	-1930	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5616	-0-	-1314	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5495	-0-	-1666	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5229	-0-	-1701	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5455	-0-	-342	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4628	-0-	-1169	-0-	4628	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	341	1	4346	2	N	-0-					-0-
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	286	1	3537	2	N	-0-					-0-
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	347	1	2688	2	N	-0-					-0-
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	454	1	2927	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	436	1	3935	2	N	-0-					-0-
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	472	1	4421	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5215	-0-	-675	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4192	-0-	-1328	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5592	-0-	-112	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4587	-0-	-933	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4865	-0-	-777	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4822	-0-	-758	-0-	4822	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	1			N	-0-					-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	1			N	-0-					-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	1			N	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	1			N	-0-					-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	1			N	-0-					-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	1			N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12679	X	11905	-0-	-774	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	11265	-0-	-105	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
10	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10160	-0-	-1360	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
12	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
01	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	12646	2			N	-0-					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
09	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7757	-0-	-283	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7970	-0-	-989	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7597	-0-	-1362	-0-	7597	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	302	1	9797	2	N	-0-					-0-
09	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	416	1	5935	2	N	-0-					-0-
10	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	210	1	9481	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	4677	-0-	-1323	-0-	417	1	4260	2	N	-0-					-0-
12	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	270	1	7332	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5697	-0-	-503	-0-	274	1	5423	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	8327	-0-	-818	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8580	-0-	-150	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8426	-0-	-595	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8453	-0-	-247	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8565	-0-	-301	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8312	-0-	-554	-0-	8312	2			N	-0-					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7540 - 11864

08	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
09	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
10	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
11	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
12	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
01	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

08	4526	X	4375	-0-	-151	-0-	267	1	4108	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3897	-0-	-483	-0-	258	1	3639	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	3974	-0-	-552	-0-	249	1	3725	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4038	-0-	-282	-0-	237	1	3801	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4156	-0-	-215	-0-	241	1	3915	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3398	-0-	-973	-0-	202	1	3196	2	N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

08	7130	X	6069	-0-	-1061	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
09	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5946	-0-	-223	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
11	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6255	-0-	-379	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6249	-0-	-385	-0-	6249	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	353	1	4023	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	2577	-0-	-1173	-0-	274	1	2303	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	2864	-0-	-1011	-0-	331	1	2533	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3060	-0-	-690	-0-	125	1	2935	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3572	-0-	-303	-0-	353	1	3219	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	2883	-0-	-992	-0-	353	1	2530	2	N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					1
09	3000	N	3065	-0-	65	65	3065	2			Y	-0-					1
10	3041	N	2976	-0-	-65	-0-	2976	2			Y	-0-					1
11	3000	N	3027	-0-	27	27	3027	2			Y	-0-					1
12	2929	X	2902	-0-	-27	-0-	2902	2			Y	-0-					1
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					1

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

08	2883	X	2754	-0-	-129	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3304	2	36	9	Y	33	6	1			27
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			Y	-0-	27	1			-0-
12	2759	X	2612	-0-	-147	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2564	-0-	-629	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3040	-0-	-170	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2813	-0-	-247	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2852	-0-	-310	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2528	-0-	-603	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	303	1	2583	2	Y	-0-					2
09	3390	X	1210	-0-	-2180	-0-	271	1	939	2	Y	-0-					2
10	3503	X	1486	-0-	-2017	-0-	161	1	1325	2	Y	-0-					2
11	3390	X	2012	-0-	-1378	-0-	191	1	1821	2	Y	-0-					2
*12	3286	X	2357	-0-	-929	-0-	170	1	2156	2	Y	28	7	1			23
							31	9									
01	2883	X	2034	-0-	-849	-0-	160	1	1874	2	Y	-0-	20	1			2

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3273	-0-	-199	-0-	3273	2			Y	-0-					3
09	3360	X	2890	-0-	-470	-0-	2890	2			Y	-0-					3
10	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	3071	2	18	9	Y	16	3	1			16
11	3180	X	2819	-0-	-361	-0-	2819	2			Y	-0-	16	1			-0-
12	3286	X	3114	-0-	-172	-0-	3083	2	31	9	Y	28	7	1			21
01	3286	X	2844	-0-	-442	-0-	2844	2			Y	-0-	20	1			1

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5777	-0-	-578	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5297	-0-	-763	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5941	-0-	-321	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
11	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
12	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
01	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2843	-0-	-787	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3204	-0-	-426	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	1230	-0-	-2180	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	9886	-0-	-313	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8914	-0-	-956	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9216	-0-	-983	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9212	-0-	-508	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9279	-0-	-641	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9206	-0-	-683	-0-	9206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4895	-0-	-189	-0-	4895	2			N	-0-					10
09	4860	X	4707	-0-	-153	-0-	4694	2	13	9	N	12	20	1			2
10	5022	X	4758	-0-	-264	-0-	4757	2	1	9	N	1	3	1			-0-
11	4860	X	4577	-0-	-283	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4746	-0-	-183	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4811	-0-	-87	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7888	-0-	-451	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6986	-0-	-1084	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	5200	-0-	-3139	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
11	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
12	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6465	-0-	-1409	-0-	6465	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	9217	-0-	-703	-0-	230	1	8987	2	Y	-0-					70
09	10050	X	8857	-0-	-1193	-0-	226	1	8630	2	Y	1	54	1			17
							1	9									
10	10385	X	9516	-0-	-869	-0-	223	1	9292	2	Y	1	8	1			10
							1	9									
11	10050	X	8414	-0-	-1636	-0-	194	1	8220	2	Y	-0-					10
*12	9672	X	7038	-0-	-2634	-0-	184	1	6854	2	Y	-0-					10
01	9517	X	5872	-0-	-3645	-0-	234	1	5638	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
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	1			Y	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	1			Y	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	1			Y	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	1			Y	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	1			Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	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
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					93
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					93
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					93
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					93
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					93
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					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
08	6882	X	6490	-0-	-392	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5789	-0-	-541	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6515	-0-	-212	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5779	-0-	-731	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6141	-0-	-586	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5162	-0-	-1348	-0-	5162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 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
08	6603	X	6321	-0-	-282	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5446	-0-	-944	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6423	-0-	-56	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5734	-0-	-536	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6236	-0-	-243	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5184	-0-	-1233	-0-	5184	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
08	7595	X	7552	-0-	-43	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6754	-0-	-566	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7311	-0-	-160	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6427	-0-	-893	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7099	-0-	-465	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6131	-0-	-1433	-0-	6131	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18941	X	17992	-0-	-949	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	17548	-0-	-602	-0-	17548	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	17459	-0-	-1017	-0-	17459	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	16811	-0-	-859	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	17550	-0-	-585	-0-	17550	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	17336	-0-	-799	-0-	17336	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
08	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	3359	2			Y	-0-					2
09	3270	X	3117	-0-	-153	-0-	3117	2			Y	-0-					2
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			Y	-0-					2
11	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	3147	2			Y	-0-					2
*12	3379	X	3173	-0-	-206	-0-	3173	2			Y	-0-					2
01	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	3201	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
08	3100	N	2997	-0-	-103	41	2997	2			N	-0-					-0-
09	2909	N	2868	-0-	-41	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
12	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					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
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					11
09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					11
10	4867	X	4551	-0-	-316	-0-	4551	2			N	-0-					11
11	4710	X	4199	-0-	-511	-0-	4199	2			N	-0-					11
12	4867	X	4139	-0-	-728	-0-	4139	2			N	-0-					11
01	4805	X	4125	-0-	-680	-0-	4125	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
08	10168	X	9738	-0-	-430	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9040	-0-	-800	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	8848	-0-	-1289	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9004	-0-	-686	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8034	-0-	-1700	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8783	-0-	-951	-0-	8783	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
08	9486	X	8940	-0-	-546	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8335	-0-	-845	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8347	-0-	-519	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8456	-0-	-184	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8572	-0-	-356	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7496	-0-	-1432	-0-	7496	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
08	18631	X	17717	-0-	-914	-0-	17717	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	17291	-0-	-709	-0-	17291	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	17304	-0-	-769	-0-	17304	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	16603	-0-	-827	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	17445	-0-	-411	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	17310	-0-	-546	-0-	17310	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13268	X	11753	-0-	-1515	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	10851	-0-	-1569	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	9396	-0-	-3345	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	9908	-0-	-2062	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	8017	-0-	-4011	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	11450	-0-	-299	-0-	11450	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
08	9455	X	9098	-0-	-357	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7377	-0-	-1683	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8978	-0-	-384	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8907	-0-	-153	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
12	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7695	-0-	-1388	-0-	7695	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
08	8649	X	7295	-0-	-1354	-0-	168	1	7127	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	6947	-0-	-1423	-0-	144	1	6803	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7078	-0-	-982	-0-	116	1	6962	2	N	-0-					-0-
11	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	113	1	7910	2	N	-0-					-0-
12	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	105	1	8516	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6517	-0-	-768	-0-	101	1	6416	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
08	11966	X	11063	-0-	-903	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10475	-0-	-895	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10153	-0-	-1131	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
11	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	9581	-0-	-1486	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10691	-0-	-376	-0-	10691	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
08	20708	X	18907	-0-	-1801	-0-	18907	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	18414	-0-	-1446	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	19416	-0-	-827	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	18467	-0-	-643	-0-	18467	2			N	-0-					-0-
12	19577	X	19577	-0-	-0-	-0-	19577	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	19372	-0-	-34	-0-	19372	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ELKINS UNIT WELL #: 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
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
10	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
01	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	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
08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	108	1	2653	2	N	-0-					-0-
09	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	89	1	1779	2	N	-0-					-0-
10	476	X	476	-0-	-0-	-0-	79	1	397	2	N	-0-					-0-
11	597	X	597	-0-	-0-	-0-	51	1	546	2	N	-0-					-0-
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	81	1	395	2	N	-0-					-0-
01	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	96	1	5492	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	117	1	3279	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3076	-0-	-554	-0-	111	1	2965	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3117	-0-	-634	-0-	91	1	3026	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3104	-0-	-586	-0-	94	1	3010	2	Y	-0-					-0-
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	111	1	3773	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3400	-0-	-10	-0-	103	1	3297	2	Y	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4151	-0-	-1274	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	3790	-0-	-1460	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4694	-0-	-731	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4188	-0-	-522	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	5281	-0-	-1601	-0-	157	1	5124	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5769	-0-	-531	-0-	152	1	5617	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6364	-0-	-146	-0-	151	1	6213	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5034	-0-	-876	-0-	120	1	4914	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5920	-0-	-32	-0-	132	1	5788	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5170	-0-	-1185	-0-	121	1	5049	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3955	-0-	-912	-0-	1020	1	2935	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	3997	-0-	-713	-0-	1118	1	2879	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3077	-0-	-984	-0-	1135	1	1942	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2817	-0-	-1023	-0-	985	1	1832	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3066	-0-	-1057	-0-	912	1	2154	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	2354	-0-	-1769	-0-	1022	1	1332	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					59
09	4980	X	4717	-0-	-263	-0-	4717	2			N	-0-					59
10	5146	X	4128	-0-	-1018	-0-	4128	2			N	-0-					59
11	4980	X	3601	-0-	-1379	-0-	3601	2			N	-0-					59
12	5146	X	4181	-0-	-965	-0-	4181	2			N	-0-					59
01	5146	X	4316	-0-	-830	-0-	4316	2			N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8928	X	7198	-0-	-1730	-0-	277	1	6921	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	7246	-0-	-1394	-0-	404	1	6842	2	N	-0-			-0-
10	8370	X	8258	-0-	-112	-0-	329	1	7929	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	8092	-0-	-8	-0-	253	1	7839	2	N	-0-			-0-
12	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	251	1	8580	2	N	-0-			-0-
01	8246	X	7080	-0-	-1166	-0-	279	1	6801	2	N	-0-			-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-			-0-
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-			-0-
10	3534	X	3054	-0-	-480	-0-	3054	2			Y	-0-			-0-
11	3420	X	3034	-0-	-386	-0-	3034	2			Y	-0-			-0-
12	3534	X	3401	-0-	-133	-0-	3401	2			Y	-0-			-0-
01	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	3353	2			Y	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	93	1	4331	2	N	-0-			-0-
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	110	1	3324	2	N	-0-			-0-
10	753	X	753	-0-	-0-	-0-	121	1	632	2	N	-0-			-0-
11	947	X	947	-0-	-0-	-0-	306	1	641	2	N	-0-			-0-
12	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	338	1	868	2	N	-0-			-0-
01	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	258	1	14105	2	N	-0-			-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

08	5487	X	4599	-0-	-888	-0-	1223	1	3376	2	N	-0-			-0-
09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	1184	1	4401	2	N	-0-			-0-
10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	1223	1	3814	2	N	-0-			-0-
11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	1184	1	3576	2	N	-0-			-0-
12	5766	X	4451	-0-	-1315	-0-	1223	1	3228	2	N	-0-			-0-
01	5766	X	4276	-0-	-1490	-0-	1223	1	3053	2	N	-0-			-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

08	5673	X	5618	-0-	-55	-0-	5618	2			N	-0-			-0-
09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-			-0-
10	5828	X	5447	-0-	-381	-0-	5447	2			N	-0-			-0-
11	5640	X	5509	-0-	-131	-0-	5509	2			N	-0-			-0-
12	5828	X	5761	-0-	-67	-0-	5761	2			N	-0-			-0-
01	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	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

08	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-			-0-
09	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-			-0-
10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-			-0-
11	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-			-0-
12	9114	X	8882	-0-	-232	-0-	8882	2			N	-0-			-0-
01	9114	X	7847	-0-	-1267	-0-	7847	2			N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

08	7781	X	3202	-0-	-4579	-0-	228	1	2974	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	2500	-0-	-5030	-0-	226	1	2274	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	738	-0-	-4966	-0-	252	1	486	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	866	-0-	-4354	-0-	353	1	513	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	908	-0-	-2564	-0-	371	1	537	2	N	-0-			-0-
01	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	355	1	7212	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
08	5704	X	5305	-0-	-399	-0-	109	1	5196	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5115	-0-	-405	-0-	106	1	5009	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5300	-0-	-280	-0-	115	1	5185	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4052	-0-	-1318	-0-	138	1	3914	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5057	-0-	-399	-0-	135	1	4922	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4415	-0-	-886	-0-	146	1	4269	2	N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

08	12772	X	11177	-0-	-1595	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10428	-0-	-1722	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11340	-0-	-1215	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	10168	-0-	-1622	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
12	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
01	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	13542	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

08	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8971	-0-	-299	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9189	-0-	-390	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8593	-0-	-767	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8936	-0-	-736	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8463	-0-	-1209	-0-	8463	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

08	9982	X	9662	-0-	-320	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8560	-0-	-1160	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	8773	-0-	-1271	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8734	-0-	-986	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8261	-0-	-1411	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9371	-0-	-301	-0-	9371	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

08	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	287	1	4041	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	4075	-0-	-35	-0-	157	1	3918	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4055	-0-	-409	-0-	165	1	3890	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4107	-0-	-213	-0-	176	1	3931	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4048	-0-	-416	-0-	201	1	3847	2	N	-0-					-0-
01	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	151	1	5513	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

08	9424	X	9261	-0-	-163	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8604	-0-	-396	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8560	-0-	-771	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8671	-0-	-359	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8745	-0-	-586	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8582	-0-	-687	-0-	8582	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

08	7843	X	6886	-0-	-957	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6804	-0-	-246	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6250	-0-	-880	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
11	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
12	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
01	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20801	X	20180	-0-	-621	-0-	20180	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	19063	-0-	-857	-0-	19063	2			N	-0-					-0-
10	20584	X	19535	-0-	-1049	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	17673	-0-	-2037	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	17378	-0-	-2896	-0-	17378	2			N	-0-					-0-
01	20181	X	18055	-0-	-2126	-0-	18055	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

08	18848	X	18696	-0-	-152	-0-	18696	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	17839	-0-	-461	-0-	17839	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	18464	-0-	-446	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
11	18300	X	16104	-0-	-2196	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	16375	-0-	-2442	-0-	16375	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	17081	-0-	-1612	-0-	17081	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

08	5642	X	4967	-0-	-675	-0-	4959	2	8	9	Y	7	9	1			4
09	4920	X	4776	-0-	-144	-0-	4765	2	11	9	Y	10	9	1			5
10	5084	X	4785	-0-	-299	-0-	4776	2	9	9	Y	8	8	1			5
11	4920	X	4770	-0-	-150	-0-	4741	2	29	9	Y	26	26	1			5
12	5084	X	4567	-0-	-517	-0-	4549	2	18	9	Y	16	9	1			12
01	4960	X	2932	-0-	-2028	-0-	2912	2	20	9	Y	18	26	1			4

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

08	16275	X	15419	-0-	-856	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	15223	-0-	-317	-0-	15223	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	15697	-0-	-82	-0-	15697	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	14503	-0-	-647	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	13837	-0-	-1880	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	15629	-0-	-88	-0-	15629	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

08	7037	X	6198	-0-	-839	-0-	99	1	6099	2	Y	-0-					78
09	6810	X	5943	-0-	-867	-0-	59	1	5884	2	Y	-0-					78
10	7037	X	6394	-0-	-643	-0-	2	1	6392	2	Y	-0-					78
11	6810	X	6266	-0-	-544	-0-	6266	2			Y	-0-					78
12	7037	X	6918	-0-	-119	-0-	6918	2			Y	-0-					78
01	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			Y	-0-					78

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

08	6417	X	6288	-0-	-129	-0-	6284	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	7560	X	5384	-0-	-2176	-0-	5377	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	7812	X	5381	-0-	-2431	-0-	5375	2	6	9	Y	5	5	1			3
11	7560	X	1653	-0-	-5907	-0-	1635	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	6665	X	3323	-0-	-3342	-0-	3313	2	10	9	Y	9	5	1			7
01	6293	X	2586	-0-	-3707	-0-	2573	2	13	9	Y	12	16	1			3

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

08	11346	X	9415	-0-	-1931	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10119	-0-	-561	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	10205	-0-	-273	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	9534	-0-	-126	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	10436	-0-	-11	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
01	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	12045	-0-	-975	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11519	-0-	-1081	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11960	-0-	-626	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11814	-0-	-366	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	10582	-0-	-2004	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11470	-0-	-589	-0-	11470	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4707	-0-	-284	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
09	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4299	-0-	-351	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	1274	-0-	-3965	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
01	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5262	-0-	-1124	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4887	-0-	-1293	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5599	-0-	-787	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4450	-0-	-1550	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4732	-0-	-538	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4648	-0-	-963	-0-	4648	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 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
08	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7317	2	7	9	Y	6	7	1			3
09	6600	X	5771	-0-	-829	-0-	5762	2	9	9	Y	8	7	1			4
10	6820	X	6097	-0-	-723	-0-	6090	2	7	9	Y	6	6	1			4
11	6600	X	5575	-0-	-1025	-0-	5552	2	23	9	Y	21	21	1			4
12	6820	X	5584	-0-	-1236	-0-	5570	2	14	9	Y	13	7	1			10
01	6820	X	5840	-0-	-980	-0-	5825	2	15	9	Y	14	20	1			4

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 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
08	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
09	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12971	-0-	-18	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11803	-0-	-767	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
12	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12461	-0-	-528	-0-	12461	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 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
08	11563	X	11015	-0-	-548	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10835	-0-	-445	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11271	-0-	-385	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	11032	-0-	-248	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
12	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
01	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 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
08	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	267	1	8262	2	N	-0-					-0-
09	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	258	1	9707	2	N	-0-					-0-
10	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	267	1	9339	2	N	-0-					-0-
11	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
12	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	267	1	9903	2	N	-0-					-0-
01	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	267	1	8128	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 #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 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
08	6913	X	5524	-0-	-1389	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	6065	-0-	-175	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6146	-0-	-178	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5909	-0-	-151	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6134	-0-	-128	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6219	-0-	-43	-0-	6219	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	8719	-0-	-395	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8587	-0-	-233	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	5909	-0-	-2957	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
11	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8825	-0-	-41	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7941	-0-	-925	-0-	7941	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5470	-0-	-1102	-0-	194	1	5276	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5423	-0-	-937	-0-	240	1	5183	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	5877	-0-	-571	-0-	187	1	5690	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5337	-0-	-213	-0-	185	1	5152	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5498	-0-	-113	-0-	198	1	5300	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	4882	-0-	-1008	-0-	183	1	4699	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
08	6634	X	5234	-0-	-1400	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5146	-0-	-1064	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5305	-0-	-275	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5295	-0-	-105	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5460	-0-	-120	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5258	-0-	-74	-0-	5258	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
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
09	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2029	-0-	-513	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1715	-0-	-827	-0-	1715	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
08	8835	X	8485	-0-	-350	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	8049	-0-	-291	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8314	-0-	-304	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7486	-0-	-824	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8389	-0-	-198	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7821	-0-	-673	-0-	7821	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
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	1	1	4438	2	N	-0-					-0-
09	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
10	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4226	-0-	-394	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4500	-0-	-367	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
01	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	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 #: 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
08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
09	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5567	-0-	-540	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5188	-0-	-752	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5371	-0-	-891	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5308	-0-	-954	-0-	5308	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
08	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	187	1	5397	2	N	-0-					-0-
09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	205	1	4274	2	N	-0-					-0-
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	215	1	3790	2	N	-0-					-0-
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	252	1	3637	2	N	-0-					-0-
12	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	310	1	1229	2	N	-0-					-0-
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	345	1	4295	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	148	1	7425	2	N	-0-					-0-
09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	167	1	5765	2	N	-0-					-0-
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	186	1	3866	2	N	-0-					-0-
11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	322	1	2152	2	N	-0-					-0-
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	333	1	4160	2	N	-0-					-0-
01	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	341	1	2297	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	15581	2			N	-0-					-0-
09	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	14579	2			N	-0-					-0-
10	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	16	1	12997	2	N	-0-					-0-
11	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
12	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	124	1	14631	2	N	-0-					-0-
01	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	65	1	11701	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
09	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	691	1	8173	2	N	-0-					-0-
10	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
11	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	477	1	7799	2	N	-0-					-0-
12	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	324	1	7602	2	N	-0-					-0-
01	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
09	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
10	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
11	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
12	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
01	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
09	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
10	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
11	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
12	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
01	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	9651	-0-	-889	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8120	-0-	-1450	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9107	-0-	-813	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8324	-0-	-1276	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	6457	-0-	-3463	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	7384	-0-	-2257	-0-	7384	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

08	11842	X	11664	-0-	-178	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10706	-0-	-724	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10935	-0-	-876	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	9751	-0-	-1589	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	8481	-0-	-3206	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10158	-0-	-1498	-0-	10158	2			N	-0-					-0-

FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	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

08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2092	2	11	9	Y	10					51
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1961	2	8	9	Y	7	34	1			24
10	2046	N	1851	-0-	-195	-0-	1836	2	15	9	Y	14	5	1			33
11	2040	N	1927	-0-	-113	-0-	1921	2	6	9	Y	5					38
12	2046	N	1866	-0-	-180	-0-	1857	2	9	9	Y	8					46
01	1860	N	1060	-0-	-800	-0-	1054	2	6	9	Y	5					51

MOSITES WELL #: A 1 H RRCID -> 296934 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6873 - 9237

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	67	1			42
*12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-	42	1			-0-
01	2883	N	2819	-0-	-64	-0-	2819	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 300530 COMPL. DATE 08/02/2025 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7089 - 12815

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	37456	X	-0-	-0-	-37456	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ PR		122202	-0-	122202	122202	122202	2			N	-0-					-0-
11	221478	X	99276	-0-	-122202	-0-	99276	2			N	-0-					-0-
12	145142	X	88340	-0-	-56802	-0-	88340	2			N	-0-					-0-
01	145142	X	NO RPT	-0-	-145142	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON TRUST 14 (AW) WELL #: 14H RRCID -> 300594 COMPL. DATE 08/14/2025 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7688 - 15183

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		157328	-0-	157328	157328	157328	2			N	-0-					-0-
11	276871	X	119543	-0-	-157328	-0-	119543	2			N	-0-					-0-
12	204538	X	106007	-0-	-98531	-0-	106007	2			N	-0-					-0-
01	204538	X	95157	-0-	-109381	-0-	95157	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HUDDLESTON TRUST 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 300838 COMPL. DATE 08/08/2025 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7204 - 14269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	120652	X	116546	-0-	-4106	-0-	116546	2			N	-0-					-0-
01	120652	X	110156	-0-	-10496	-0-	110156	2			N	-0-					-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2025

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2025

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAWS EXPLORATION LLC 100735
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	9	N	1					38
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	9	N	1					39
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	9	N	1					40
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	9	N	2					42
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	9	N	2					44
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	9	N	2					46

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
01	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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERSET OPERATING, LLC 101481
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC //CONT.// 101481
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	6665	X	5666	-0-	-999	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5637	-0-	-813	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5677	-0-	-740	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6127	-0-	-83	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-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
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		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
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1322	2	6	9	N	5					14
09	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1222	2	8	9	N	7					21
10	1333	N	1068	-0-	-265	-0-	1062	2	6	9	N	5					26
11	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	1207	2	3	9	N	3					29
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1283	2	6	9	N	5					34
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1174	2	6	9	N	5					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WT FITTS OPERATING //CONT.// 101837
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
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					8
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					8
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					8
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					8
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					8
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					8

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

08	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	2			N	-0-					-0-
09	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
01	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

BULWARK OIL & GAS, LLC 102061
HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4057	2	53	9	N	48	166	1			155
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3403	2	31	9	N	28					183
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3835	2	64	9	N	58					241
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3386	2	19	9	N	17	167	1			91
12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4259	2	31	9	N	28					119
*01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3488	2	32	9	N	29					148

J. R. WHITLEY WELL #: 1 RRCID -> 283632 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4340 - 4562

08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					15
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					15
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					15
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					15
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					15
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
08	4898	X	4694	-0-	-204	-0-	4694	2			N	-0-					6
09	4680	X	4137	-0-	-543	-0-	4137	2			N	-0-					6
10	4836	X	4039	-0-	-797	-0-	4039	2			N	-0-					6
11	4680	X	3394	-0-	-1286	-0-	3394	2			N	-0-					6
12	4681	X	4410	-0-	-271	-0-	4410	2			N	-0-					6
01	4681	X	4292	-0-	-389	-0-	4292	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
08	1891	X	1505	-0-	-386	-0-	1505	2			N	-0-					39
09	1830	X	1132	-0-	-698	-0-	1132	2			N	-0-					39
10	1798	X	1384	-0-	-414	-0-	1384	2			N	-0-					39
11	1530	X	1382	-0-	-148	-0-	1382	2			N	-0-					39
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					39
01	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	1377	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

08	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					9
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					9
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					9
11	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					9
12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					9
01	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					9

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	W	6031	-0-	6031	12165	6031	2			N	-0-					2
09	0	W	5748	-0-	5748	17913	5748	2			N	-0-					2
10	0	W	5895	-0-	5895	23808	5895	2			N	-0-					2
11	0	W	5961	-0-	5961	29769	5961	2			N	-0-					2
12	0	W	5780	-0-	5780	35549	5780	2			N	-0-					2
01	0	W	5622	-0-	5622	41171	5622	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

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. //CONT.// 102442
CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMRWR, LLC //CONT.// 102699
REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRINGTON, INC. 103139
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		2257	-0-	2257	2229	2229	3	28	9	N	25					28
*12	T. A.		778	-0-	778	3035	756	3	22	9	N	20					48
01	T. A.		335	-0-	335	3370	324	3	11	9	N	10					58

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	T. A.		555	-0-	555	555	555	3			N	-0-					13
12	T. A.		400	-0-	400	955	400	3			N	-0-					13
01	T. A.		276	-0-	276	1231	276	3			N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRINGTON, INC. //CONT.// 103139

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	T. A.		675	-0-	675	675	675	3			N	-0-			10
12	T. A.		678	-0-	678	1353	678	3			N	-0-			10
01	T. A.		266	-0-	266	1619	266	3			N	-0-			10

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	T. A.		697	-0-	697	697	697	3			N	-0-			60
12	T. A.		614	-0-	614	1311	614	3			N	-0-			60
01	T. A.		491	-0-	491	1802	491	3			N	-0-			60

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	T. A.		1346	-0-	1346	1346	1346	3			N	-0-			72
12	T. A.		806	-0-	806	2152	806	3			N	-0-			72
01	T. A.		528	-0-	528	2680	528	3			N	-0-			72

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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.		192	-0-	192	192	181	3	11	9	N	10			91
*12	T. A.		21	-0-	21	213	10	3	11	9	N	10			101
01	T. A.		44	-0-	44	257	22	3	22	9	N	20			121

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	T. A.		751	-0-	751	751	751	3			N	-0-			58
12	T. A.		366	-0-	366	1117	366	3			N	-0-			58
01	T. A.		330	-0-	330	1447	330	3			N	-0-			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRINGTON, INC. //CONT.// 103139
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	T. A.		176	-0-	176	176	176	3			N	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	176					N	-0-					8
01	T. A.		27	-0-	27	203	27	3			N	-0-					8

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC 103198
STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

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

BKV BARNETT II, LLC 103758
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
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	23	1	701	2	Y	-0-					24
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	24	1	698	2	Y	-0-					24
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	25	1	690	2	Y	-0-					24
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	24	1	675	2	Y	-0-					24
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	24	1	673	2	Y	-0-					24
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	27	1	817	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	798	-0-	-12	-0-	27	1	771	2	Y	-0-			-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	30	1	820	2	Y	-0-			-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	29	1	798	2	Y	-0-			-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	30	1	834	2	Y	-0-			-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-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
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	77	1	2298	2	Y	-0-			5
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	77	1	2214	2	Y	-0-			5
10	2139	N	1752	-0-	-387	-0-	62	1	1690	2	Y	-0-			5
11	2310	N	1824	-0-	-486	-0-	63	1	1761	2	Y	-0-			5
12	2356	N	2093	-0-	-263	-0-	73	1	2020	2	Y	-0-			5
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			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
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-			-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-			-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-			-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-			-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-			-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-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
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	85	1	2543	2	Y	-0-			22
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	81	1	2326	2	Y	-0-			22
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	91	1	2489	2	Y	-0-			22
11	2370	N	2150	-0-	-220	-0-	74	1	2076	2	Y	-0-			22
12	2449	N	2267	-0-	-182	-0-	79	1	2188	2	Y	-0-			22
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-			-0-
09	1920	N	1694	-0-	-226	-0-	1694	2			Y	-0-			-0-
10	1984	N	1645	-0-	-339	-0-	1645	2			Y	-0-			-0-
11	1920	N	1381	-0-	-539	-0-	1381	2			Y	-0-			-0-
12	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1474	2			Y	-0-			-0-
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	961	N	949	-0-	-12	-0-	31	1	918	2	Y	-0-					7
09	1020	N	2	-0-	-1018	-0-	2	2			Y	-0-					7
10	1023	N	17	-0-	-1006	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					7
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					7
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					7
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					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
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-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
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

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

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	335	1	4548	2	Y	-0-					24
09	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	324	1	4424	2	Y	-0-					24
10	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	335	1	4036	2	Y	-0-					24
11	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	324	1	5861	2	Y	26	34	1			16
							29	9									
12	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	335	1	9200	2	Y	-0-	16	1			-0-
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

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

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	33	1	1099	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	30	1	992	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	53	1	1015	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	891	-0-	-219	-0-	19	1	872	2	Y	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	34	1	1133	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					104
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					104
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					104
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					104
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					104
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					104

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			Y	-0-					28
09	1350	N	1059	-0-	-291	-0-	1059	2			Y	-0-					28
10	1457	N	849	-0-	-608	-0-	849	2			Y	-0-					28
11	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	1113	2			Y	-0-					28
12	1085	N	682	-0-	-403	-0-	682	2			Y	-0-					28
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					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
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-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
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					55
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					55
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					55
11	1080	N	995	-0-	-85	-0-	995	2			Y	-0-					55
12	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			Y	-0-					55
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	137	1	717	2	Y	6					15
							7	9									
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	132	1	680	2	Y	3					18
							3	9									
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	138	1	655	2	Y	-0-					18
11	840	N	452	-0-	-388	-0-	119	1	333	2	Y	-0-					18
12	837	N	791	-0-	-46	-0-	122	1	669	2	Y	-0-					18
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					18

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	784	2	3	9	Y	3					14
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	734	2	9	9	Y	8					22
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					22
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			Y	-0-					22
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			Y	-0-					22
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	1364	N	668	-0-	-696	-0-	23	1	645	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

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

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			5
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

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

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	59	1	309	2	Y	6					15
							7	9									
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	58	1	300	2	Y	3					18
							3	9									
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	62	1	296	2	Y	-0-					18
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	77	1	215	2	Y	-0-					18
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	61	1	337	2	Y	-0-					18
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					18

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

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

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
11	630	N	446	-0-	-184	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	651	N	267	-0-	-384	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
09	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					6
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					6
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					6
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					6
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	1	1			5
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1317	2	8	9	Y	7	20	1			37
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1247	2	8	9	Y	7	12	1			32
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-	19	1			13
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					13
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					13
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					7
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					7
10	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	2			N	-0-					7
11	630	N	515	-0-	-115	-0-	515	2			N	-0-					7
12	620	N	406	-0-	-214	-0-	406	2			N	-0-					7
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		275	-0-	275	275	275	2			Y	-0-					11
12	T. A.		254	-0-	254	529	254	2			Y	-0-					11
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	529					Y	NO RPT					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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	32	1	729	2	Y	1					9
							1	9									
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	704	2	Y	-0-					9
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	32	1	640	2	Y	103	84	1			28
							113	9									
11	720	N	670	-0-	-50	-0-	31	1	639	2	Y	-0-	28	1			-0-
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	32	1	701	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-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
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	65	1	1002	2	Y	1					9
							1	9									
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	62	1	980	2	Y	-0-					9
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	65	1	1018	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	62	1	955	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	989	-0-	-65	-0-	65	1	924	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	88	1	2134	2	Y	1					9
							1	9									
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	86	1	1646	2	Y	-0-					9
10	2015	N	1574	-0-	-441	-0-	88	1	1486	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	2160	N	1506	-0-	-654	-0-	86	1	1420	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	88	1	1530	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

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

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	35	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	34	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	36	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	46	1	129	2	Y	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	38	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

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

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	270	2	Y	1					9
							1	9									
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	2	Y	-0-					9
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	22	1	203	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	21	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	22	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	867	-0-	-1	-0-	26	1	841	2	Y	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	37	1	902	2	Y	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	53	1	995	2	Y	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	71	1	905	2	Y	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	980	-0-	-446	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1662	N	304	-0-	-1358	-0-	49	1	255	2	Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	52	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	58	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	207	-0-	-93	-0-	54	1	153	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	42	1	231	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	255	-0-	-210	-0-	8	1	247	2	N	-0-					-0-
09	390	N	211	-0-	-179	-0-	7	1	204	2	N	-0-					-0-
10	372	N	29	-0-	-343	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
11	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	52	1	1448	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	45	1	1247	2	N	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	45	1	1380	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1181	-0-	-259	-0-	36	1	1145	2	N	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	37	1	1399	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	71	1	1036	2	N	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	79	1	1102	2	N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	110	1	1485	2	N	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	86	1	1452	2	N	-0-					-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	97	1	1556	2	N	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	222	1	1158	2	Y	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	213	1	1102	2	Y	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	220	1	1044	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	692	-0-	-508	-0-	182	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	217	1	1192	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	704	2	Y	1					17
							1	9									
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	38	1	669	2	Y	1					18
							1	9									
10	744	N	679	-0-	-65	-0-	39	1	640	2	Y	-0-	10	1			8
11	720	N	663	-0-	-57	-0-	38	1	625	2	Y	-0-					8
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	707	2	Y	-0-					8
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	88	1	1426	2	Y	1					9
							1	9									
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	86	1	1388	2	Y	-0-					9
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	88	1	1352	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	86	1	1319	2	Y	-0-					-0-
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	88	1	1352	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

SYBIL TAYLOR A WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYBIL TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	41	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	40	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	42	1	200	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	43	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	38	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

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

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

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

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	90 15	1 9	468	2	Y	14					37
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	86 8	1 9	442	2	Y	7					44
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	89	1	424	2	Y	-0-					44
11	510	N	366	-0-	-144	-0-	96	1	270	2	Y	-0-					44
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	97	1	534	2	Y	-0-					44
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					44

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	94	1	491	2	Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	92	1	477	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	93	1	441	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	374	-0-	-196	-0-	98	1	276	2	Y	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	97	1	529	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

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

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

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

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
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					9
09	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-					9
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					9
11	840	N	683	-0-	-157	-0-	683	2			N	-0-					9
12	837	N	610	-0-	-227	-0-	610	2			N	-0-					9
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					9

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					34
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					34
10	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2			Y	-0-					34
11	870	N	610	-0-	-260	-0-	610	2			Y	-0-					34
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-	1	1			33
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					33

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

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

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

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

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	641	-0-	-103	-0-	45	1	596	2	N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	44	1	620	2	N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	43	1	628	2	N	-0-					-0-
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	39	1	584	2	N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	44	1	653	2	N	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

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

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	12	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	265	-0-	-138	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	25	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	249	1	1299	2	Y	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	249	1	1287	2	Y	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	280	1	1326	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	940	-0-	-500	-0-	247	1	693	2	Y	-0-					-0-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	261	1	1430	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	166	1	870	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	159	1	822	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	878	-0-	-145	-0-	153	1	725	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	483	-0-	-507	-0-	127	1	356	2	Y	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	175	1	958	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	408	-0-	-150	-0-	12	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	408	-0-	-132	-0-	12	1	396	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	278	-0-	-156	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	217	-0-	-173	-0-	5	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	114	-0-	-320	-0-	3	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	18	1	591	2	Y	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	17	1	564	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	24	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	9	1	419	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	382	-0-	-114	-0-	11	1	371	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

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

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	780	N	562	-0-	-218	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	780	N	646	-0-	-134	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

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

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

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

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					7
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					7
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					7
11	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			Y	-0-					7
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					7
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					9
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					9
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					9
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	746	2	52	9	N	47	38	1			18
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-	18	1			-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	2	Y	-0-					23
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	2	Y	-0-					23
10	527	N	352	-0-	-175	-0-	17	1	335	2	Y	-0-					23
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	28	1	471	2	Y	-0-					23
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	-0-					23
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 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
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	60	1	794	2	N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	44	1	630	2	N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	475	2	N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	441	2	N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	28	1			9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

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

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

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

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

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

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	904	-0-	-146	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	777	-0-	-432	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-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
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					25
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					25
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1116	2	72	9	N	65	68	1			22
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-	22	1			-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

08	1147	N	662	-0-	-485	-0-	662	2			N	-0-					5
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					5
10	1054	N	880	-0-	-174	-0-	880	2			N	-0-					5
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	2			N	-0-					5
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1177	2	39	9	N	35	9	1			31
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 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
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-	40	1			3
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					3
10	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			N	-0-					3
11	1050	N	863	-0-	-187	-0-	863	2			N	-0-					3
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					3
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					3

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 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
08	1705	X	1499	-0-	-206	-0-	1499	2			N	-0-	37	1			3
09	1650	X	1411	-0-	-239	-0-	1411	2			N	-0-					3
10	1674	X	1416	-0-	-258	-0-	1364	2	52	9	N	47	38	1			12
11	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1435	2			N	-0-	12	1			-0-
12	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	Y	4	6	1			12
09	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	1288	2	4	9	Y	4	4	1			12
10	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			Y	-0-	6	1			6
11	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1266	2			Y	-0-					6
12	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1259	2			Y	-0-					6
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					6

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 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
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					12
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					12
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					12
11	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	2			N	-0-					12
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-	1	1			11
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	14	-0-	-854	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	390	N	31	-0-	-359	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					2
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					2
10	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			N	-0-					2
11	600	N	288	-0-	-312	-0-	288	2			N	-0-					2
12	558	N	202	-0-	-356	-0-	202	2			N	-0-					2
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					2

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					3
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					3
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					3
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					3
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					3
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					3

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

08	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2056	-0-	-164	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1919	-0-	-344	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1941	-0-	-219	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1779	-0-	-360	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

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

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	629	-0-	-208	-0-	26	1	603	2	N	-0-					-0-
09	810	N	707	-0-	-103	-0-	25	1	682	2	N	-0-					-0-
10	837	N	791	-0-	-46	-0-	22	1	769	2	N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	28	1	732	2	N	-0-					-0-
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	16	1	688	2	N	-0-					-0-
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	391	-0-	-1066	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	248	1	1467	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	240	1	1397	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	248	1	1332	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	240	1	1281	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1504	-0-	-201	-0-	248	1	1256	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					18
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					18
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					18
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					18
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					18
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					15
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					15
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					15
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					15
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					15
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	27	1	709	2	N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	552	2	N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	2	N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	18	1	481	2	N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	60	1	1578	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	60	1	1565	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	66	1	1623	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1340	-0-	-250	-0-	53	1	1287	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	48	1	1295	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

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

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
12	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 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
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
12	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		140	-0-	140	267	140	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		92	-0-	92	359	92	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		113	-0-	113	472	113	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	472					Y	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 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
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	382	2	Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	2	Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

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

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

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

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

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

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	48	1	1449	2	Y	-0-					-0-
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	69	1	1993	2	Y	-0-					-0-
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	82	1	2246	2	Y	-0-					-0-
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	85	1	2386	2	Y	-0-					-0-
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	79	1	2202	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	43	1	1291	2	Y	-0-			28
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	47	1	1351	2	Y	-0-			28
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	45	1	1224	2	Y	-0-			28
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	48	1	1348	2	Y	-0-			28
12	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	49	1	1374	2	Y	-0-			28
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			28

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	378	2	Y	-0-			-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	12	1	390	2	Y	-0-			-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	164	-0-	-226	-0-	4	1	160	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	25	-0-	-378	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-			-0-
09	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	2			N	-0-			-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-			-0-
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-			-0-
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-			-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1451	-0-	-285	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
09	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
10	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
12	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	9981	-0-	-714	-0-	9981	2			N	-0-			-0-
09	10170	X	9314	-0-	-856	-0-	9314	2			N	-0-			-0-
10	11780	X	9396	-0-	-2384	-0-	9396	2			N	-0-			-0-
11	11400	X	8750	-0-	-2650	-0-	8750	2			N	-0-			-0-
12	11780	X	8970	-0-	-2810	-0-	8970	2			N	-0-			-0-
01	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT			-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-			-0-
09	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-			-0-
10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-			-0-
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-			-0-
12	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9524	2	6	9	Y	5					123
09	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9345	2	17	9	Y	15					138
10	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			Y	-0-					138
11	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9341	2	35	9	Y	32	159	1			11
12	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			Y	-0-					11
01	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					11

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

08	3317	X	2781	-0-	-536	-0-	89	1	2692	2	N	-0-					32
09	3210	X	2711	-0-	-499	-0-	85	1	2625	2	N	1					33
							1	9									
10	3317	X	2850	-0-	-467	-0-	83	1	2767	2	N	-0-					33
11	2910	X	2818	-0-	-92	-0-	81	1	2737	2	N	-0-					33
12	3007	X	2548	-0-	-459	-0-	101	1	2447	2	N	-0-					33
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					33

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1241	-0-	-349	-0-	1208	2	33	9	Y	30	20	1			10
12	1581	N	1057	-0-	-524	-0-	1057	2			Y	-0-	10	1			-0-
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	3	1	134	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	78	-0-	-139	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	1809	2			N	-0-					35
09	1800	N	1602	-0-	-198	-0-	1602	2			N	-0-					35
10	1860	N	1512	-0-	-348	-0-	1368	2	144	9	N	131	166	1			-0-
11	1740	N	1488	-0-	-252	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1039	-0-	-131	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	912	-0-	-228	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	17	1	395	2	N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	2	N	-0-					-0-
10	403	N	326	-0-	-77	-0-	9	1	317	2	N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	14	1	364	2	N	-0-					-0-
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	7	1	331	2	N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	X	1822	-0-	-348	-0-	154	1	1657	2	N	10					145
							11	9									
09	2100	X	1563	-0-	-537	-0-	146	1	1415	2	N	2	130	1			17
							2	9									
10	1860	X	1735	-0-	-125	-0-	157	1	1578	2	N	-0-					17
11	1800	X	1334	-0-	-466	-0-	147	1	1187	2	N	-0-					17
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	151	1	1643	2	N	-0-					17
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					17

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

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

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 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
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	330	N	44	-0-	-286	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	341	N	52	-0-	-289	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

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

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

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

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

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

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

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

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

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

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

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

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	2	N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	17	1	585	2	N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	591	2	N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	15	1	681	2	N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
12	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
01	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

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

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	4340	X	4324	-0-	-16	-0-	159	1	4165	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4003	-0-	-197	-0-	149	1	3854	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3844	-0-	-496	-0-	151	1	3693	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3997	-0-	-203	-0-	159	1	3838	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3374	-0-	-966	-0-	121	1	3253	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	2201	X	1374	-0-	-827	-0-	789	1	585	2	N	-0-					153
09	2130	X	1235	-0-	-895	-0-	753	1	482	2	N	-0-					153
10	2201	X	845	-0-	-1356	-0-	770	1	75	9	N	68	178	1			43
11	1320	X	717	-0-	-603	-0-	717	1			N	-0-					43
12	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	736	1	407	2	N	-0-					43
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					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
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	435	1	2374	2	N	-0-					42
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	307	1	2277	2	N	-0-					42
10	2635	N	2571	-0-	-64	-0-	256	1	2315	2	N	-0-					42
11	2670	N	2414	-0-	-256	-0-	245	1	2169	2	N	-0-					42
12	2666	N	1812	-0-	-854	-0-	218	1	1594	2	N	-0-					42
01	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					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
08	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1416	-0-	-204	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1360	-0-	-283	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-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
08	3999	X	3527	-0-	-472	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3486	-0-	-204	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3760	-0-	-53	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	11	1	469	2	N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3354	-0-	-211	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3240	-0-	-210	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3237	-0-	-328	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4556	-0-	-342	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4248	-0-	-372	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3808	-0-	-532	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	160	-0-	-4250	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	140	1	1317	2	N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	142	1	1153	2	N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	144	1	1055	2	N	-0-					-0-
11	930	N	241	-0-	-689	-0-	27	1	214	2	N	-0-					-0-
12	961	N	86	-0-	-875	-0-	86	1			N	-0-					-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	23	1	290	2	N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	280	2	N	12					12
							13	9									
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	22	1	279	2	N	-0-					12
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	19	1	259	2	N	-0-					12
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	20	1	266	2	N	-0-					12
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					12

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

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

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	226	1	3322	2	N	-0-					-0-
09	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	240	1	3528	2	N	-0-					-0-
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	248	1	3476	2	N	-0-					-0-
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	240	1	3275	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2260	-0-	-499	-0-	248	1	2012	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

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

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

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

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 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
08	4061	X	2931	-0-	-1130	-0-	285	1	2646	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3758	-0-	-172	-0-	411	1	3347	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	2164	-0-	-1897	-0-	425	1	1739	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	1722	-0-	-1758	-0-	471	1	1251	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	1432	-0-	-2443	-0-	395	1	1037	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4768	-0-	-130	-0-	573	1	4195	2	N	-0-					13
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	543	1	4137	2	N	-0-					13
10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	576	1	4566	2	N	-0-					13
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	552	1	4073	2	N	-0-					13
12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	581	1	4702	2	N	-0-					13
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					13

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	296	1	3741	2	N	66					136
							73	9									
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	297	1	2722	2	N	-0-					136
10	1922	X	454	-0-	-1468	-0-	315	1	139	9	N	126	174	1			88
11	1860	X	333	-0-	-1527	-0-	333	1			N	-0-					88
12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	349	1	5405	2	N	-0-					88
01	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					88

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

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

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	67	1	1743	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	68	1	1732	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	69	1	1733	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	67	1	1670	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	72	1	1668	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2632	-0-	-96	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2492	-0-	-148	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2308	-0-	-420	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1950	-0-	-690	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2204	-0-	-369	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-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
08	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	N	2052	-0-	-366	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1930	-0-	-500	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2130	-0-	-350	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2589	-0-	-261	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2463	-0-	-482	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2308	-0-	-542	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2277	-0-	-389	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
12	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	2	-0-	-1258	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 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
08	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-					90
09	1890	N	1165	-0-	-725	-0-	1165	2			Y	-0-					90
10	2232	N	1331	-0-	-901	-0-	1331	2			Y	-0-					90
11	2160	N	1475	-0-	-685	-0-	1475	2			Y	-0-					90
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					90
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					90

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2636	-0-	-30	-0-	243	1	2393	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2086	-0-	-524	-0-	245	1	1841	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	1207	-0-	-1490	-0-	255	1	952	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	116	-0-	-2494	-0-	116	1			N	-0-					-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	316	1	3965	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1372	-0-	-364	-0-	50	1	1322	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	645	-0-	-1035	-0-	24	1	621	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	999	-0-	-706	-0-	39	1	960	2	N	-0-					-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	57	1	1389	2	N	-0-					-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	47	1	1256	2	N	-0-					-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	15	-0-	-345	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					2
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	2			N	-0-					2
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	545	2	81	9	N	74	57	1			19
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-	19	1			-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-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
08	1953	N	1212	-0-	-741	-0-	1212	2			N	-0-					1
09	1320	N	914	-0-	-406	-0-	914	2			N	-0-					1
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					1
11	3000	N	6494	-0-	3494	3494	6494	2			N	-0-					1
12	3100	N	5692	-0-	2592	6086	5692	2			N	-0-					1
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	4536					N	NO RPT					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
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	248	1	4016	2	N	-0-					-0-
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	240	1	3749	2	N	-0-					-0-
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	248	1	3861	2	N	-0-					-0-
11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	240	1	3651	2	N	-0-					-0-
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	248	1	3557	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

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

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4840	-0-	-430	-0-	182	1	4658	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4877	-0-	-223	-0-	187	1	4690	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4862	-0-	-408	-0-	195	1	4667	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4508	-0-	-442	-0-	190	1	4318	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	3648	-0-	-1405	-0-	175	1	3473	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	335	1	3128	2	N	-0-			11
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	324	1	2255	2	N	-0-			11
10	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	335	1	2342	2	N	-0-			11
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	324	1	2606	2	N	-0-			11
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	335	1	2983	2	N	-0-			11
01	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			11

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-			3
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-			3
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-			3
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-			3
12	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			Y	-0-			3
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			3

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

08	961	N	729	-0-	-232	-0-	257	1	472	2	N	-0-			-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	248	1	506	2	N	-0-			-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	308	1	425	2	N	-0-			-0-
11	720	N	633	-0-	-87	-0-	343	1	290	2	N	-0-			-0-
12	775	N	646	-0-	-129	-0-	345	1	301	2	N	-0-			-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

08	2759	N	2591	-0-	-168	-0-	519	1	2072	2	N	-0-			-0-
09	2610	N	2589	-0-	-21	-0-	503	1	2086	2	N	-0-			-0-
10	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	519	1	2070	2	N	-0-			-0-
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	540	1	1989	2	N	-0-			-0-
12	2666	N	1936	-0-	-730	-0-	502	1	1434	2	N	-0-			-0-
01	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

08	2945	X	2845	-0-	-100	-0-	406	1	2439	2	N	-0-			79
09	2850	X	2705	-0-	-145	-0-	378	1	2327	2	N	-0-			79
10	2821	N	2711	-0-	-110	-0-	354	1	2357	2	N	-0-			79
11	2760	N	2758	-0-	-2	-0-	342	1	2416	2	N	-0-			79
12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	361	1	2458	2	N	-0-			79
01	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			79

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 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
08	5580	X	5336	-0-	-244	-0-	487	1	4849	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5163	-0-	-207	-0-	482	1	4681	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5084	-0-	-465	-0-	516	1	4568	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5021	-0-	-349	-0-	558	1	4463	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4293	-0-	-1070	-0-	497	1	3796	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3020	-0-	-359	-0-	3020	2			Y	-0-					4
09	3270	X	3091	-0-	-179	-0-	3091	2			Y	-0-					4
10	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	3169	2			Y	-0-					4
11	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	3112	2			Y	-0-					4
12	3379	X	3238	-0-	-141	-0-	3238	2			Y	-0-					4
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					4

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			N	-0-					40
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					40
10	1147	N	661	-0-	-486	-0-	661	2			N	-0-					40
11	1110	N	682	-0-	-428	-0-	682	2			N	-0-					40
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					40
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					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
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	458	1	3107	2	N	-0-					140
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	434	1	3063	2	N	-0-					140
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	423	1	3062	2	N	-0-					140
11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	411	1	2976	2	N	-0-					140
12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	457	1	2624	2	N	-0-					140
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	210	1	6363	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6134	-0-	-586	-0-	203	1	5931	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	5780	-0-	-1164	-0-	193	1	5587	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	5596	-0-	-1124	-0-	167	1	5429	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	6113	-0-	-521	-0-	170	1	5943	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					130
09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					130
10	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					130
11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					130
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					130
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					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
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	248	1	2441	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3171	-0-	171	171	240	1	2931	2	N	-0-					-0-
10	3031	N	2860	-0-	-171	-0-	248	1	2612	2	N	-0-					-0-
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	240	1	2267	2	N	-0-					-0-
12	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	248	1	2364	2	N	-0-					-0-
01	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
08	4340	X	4214	-0-	-126	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3447	-0-	-753	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3533	-0-	-807	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4148	-0-	-52	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3290	-0-	-926	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-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
08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	196	1	3790	2	N	-0-					-0-
09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	203	1	4581	2	N	-0-					-0-
10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	196	1	5305	2	N	-0-					-0-
11	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	260	1	4656	2	N	-0-					-0-
12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	198	1	4578	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2462	-0-	-421	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2186	-0-	-574	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2072	-0-	-470	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2096	-0-	-274	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-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
08	4650	X	4411	-0-	-239	-0-	158	1	4253	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4080	-0-	-420	-0-	152	1	3928	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	3834	-0-	-816	-0-	138	1	3696	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3846	-0-	-474	-0-	119	1	3727	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4146	-0-	-256	-0-	121	1	4025	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-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
08	6510	X	6464	-0-	-46	-0-	6464	2			N	-0-					35
09	6360	X	6240	-0-	-120	-0-	6240	2			N	-0-					35
10	6572	X	6330	-0-	-242	-0-	6330	2			N	-0-					35
11	6360	X	6094	-0-	-266	-0-	6094	2			N	-0-					35
12	6572	X	6019	-0-	-553	-0-	6019	2			N	-0-					35
01	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4116	-0-	-162	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3349	-0-	-791	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3598	-0-	-711	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-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
08	8928	X	8795	-0-	-133	-0-	8795	2			N	-0-					22
09	8700	X	8541	-0-	-159	-0-	8541	2			N	-0-					22
10	8990	X	8785	-0-	-205	-0-	8785	2			N	-0-					22
11	8700	X	8278	-0-	-422	-0-	8278	2			N	-0-					22
12	8959	X	8837	-0-	-122	-0-	8837	2			N	-0-					22
01	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	422					Y	NO RPT					-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
08	4619	X	4507	-0-	-112	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4393	-0-	-77	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4333	-0-	-286	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3897	-0-	-573	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4258	-0-	-268	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	957	-0-	-469	-0-	957	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	824	-0-	-556	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	1054	X	975	-0-	-79	-0-	975	2			N	-0-					-0-
11	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
01	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-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
08	2263	N	2094	-0-	-169	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2095	-0-	-95	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

08	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			Y	-0-					66
09	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			Y	-0-					66
10	7967	X	7809	-0-	-158	-0-	7808	2	1	9	Y	1					67
11	8490	X	7206	-0-	-1284	-0-	7206	2			Y	-0-					67
12	8773	X	6377	-0-	-2396	-0-	6377	2			Y	-0-					67
01	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					67

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

08	3565	X	3172	-0-	-393	-0-	148	1	3024	2	Y	-0-					28
09	3450	X	3081	-0-	-369	-0-	143	1	2938	2	Y	-0-					28
10	4092	X	3403	-0-	-689	-0-	148	1	3255	2	Y	-0-					28
11	3960	X	3486	-0-	-474	-0-	143	1	3343	2	Y	-0-					28
12	4092	X	2890	-0-	-1202	-0-	148	1	2742	2	Y	-0-					28
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					28

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	74	1	2108	2	N	-0-					-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	72	1	1863	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	71	1	2154	2	N	-0-					-0-
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	83	1	2268	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	81	1	2368	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8094 - 10640

08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	187	1	6901	2	Y	-0-					3
09	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	181	1	6403	2	Y	-0-					3
10	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	187	1	6477	2	Y	-0-					3
11	5400	X	4806	-0-	-594	-0-	181	1	4625	2	Y	-0-					3
12	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	187	1	7060	2	Y	-0-					3
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					3

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

08	4774	X	4315	-0-	-459	-0-	341	1	3974	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4292	-0-	-328	-0-	327	1	3965	2	N	-0-					-0-
10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	341	1	4249	2	N	-0-					-0-
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	330	1	4128	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	339	1	3802	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	248	1	2855	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2792	-0-	-328	-0-	240	1	2552	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2686	-0-	-538	-0-	248	1	2438	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2365	-0-	-755	-0-	240	1	2125	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2312	-0-	-819	-0-	248	1	2064	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					7
09	2580	N	2503	-0-	-77	-0-	2503	2			N	-0-					7
10	2697	N	2673	-0-	-24	-0-	2579	2	94	9	N	85	69	1			23
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-	23	1			-0-
12	2573	N	2448	-0-	-125	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4347	X	4096	-0-	-251	-0-	4096	2			Y	-0-					131
09	2670	X	1568	-0-	-1102	-0-	1568	2			Y	-0-					131
10	3224	X	2122	-0-	-1102	-0-	2122	2			Y	-0-					131
11	3120	X	1804	-0-	-1316	-0-	1804	2			Y	-0-					131
12	3224	X	2371	-0-	-853	-0-	2371	2			Y	-0-					131
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					131

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

08	3720	X	3258	-0-	-462	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	2882	-0-	-718	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	2910	-0-	-934	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
12	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			Y	-0-					11
09	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			Y	-0-					11
10	4774	X	3593	-0-	-1181	-0-	3593	2			Y	-0-					11
11	4620	X	3127	-0-	-1493	-0-	3127	2			Y	-0-					11
12	4774	X	4070	-0-	-704	-0-	4070	2			Y	-0-					11
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					11

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9058 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	419	1	2115	2	N	-0-					-0-
09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	415	1	2117	2	N	-0-					-0-
10	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	454	1	2123	2	N	-0-					-0-
11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	438	1	1777	2	N	-0-					-0-
12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	421	1	2199	2	N	43	10	1			33
							47	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	2697	X	1702	-0-	-995	-0-	560	1	1142	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1716	-0-	-564	-0-	525	1	1191	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	1892	-0-	-247	-0-	579	1	1313	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	589	-0-	-1271	-0-	95	1	494	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	185	-0-	-1582	-0-	185	1			N	-0-					-0-
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-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
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	143	1	1450	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	133	1	1280	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1288	-0-	-231	-0-	124	1	1164	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	915	-0-	-615	-0-	134	1	781	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	558	-0-	-899	-0-	102	1	456	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2394	-0-	-24	-0-	541	1	1853	2	N	-0-					10
09	2310	X	2305	-0-	-5	-0-	491	1	1814	2	N	-0-					10
10	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	532	1	2040	2	N	-0-					10
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	517	1	1854	2	N	-0-					10
12	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	550	1	1774	2	N	-0-					10
01	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					10

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	340	1	3369	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3110	-0-	-100	-0-	578	1	2532	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	2175	-0-	-1142	-0-	769	1	1406	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	1469	-0-	-1741	-0-	748	1	721	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3269	-0-	-48	-0-	560	1	2709	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4250	-0-	-121	-0-	172	1	4078	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	4014	-0-	-216	-0-	162	1	3852	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	4004	-0-	-367	-0-	164	1	3840	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	3848	-0-	-262	-0-	57	1	3791	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	3882	-0-	-365	-0-	53	1	3829	2	N	-0-			-0-
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	88	1	2801	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2776	-0-	-164	-0-	88	1	2688	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2212	-0-	-826	-0-	73	1	2139	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	2057	-0-	-763	-0-	61	1	1996	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	78	1	2708	2	N	-0-			-0-
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-			37
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			Y	-0-			37
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			Y	-0-			37
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			Y	-0-			37
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-			37
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			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
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	120	1	4038	2	Y	-0-			7
09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	116	1	3890	2	Y	-0-			7
10	4278	X	3836	-0-	-442	-0-	124	1	3712	2	Y	-0-			7
11	4140	X	3738	-0-	-402	-0-	121	1	3617	2	Y	-0-			7
12	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	116	1	5341	2	Y	-0-			7
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT			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
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	128	1	3369	2	Y	-0-			7
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	122	1	3251	2	Y	-0-			7
10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	124	1	3386	2	Y	-0-			7
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	119	1	3305	2	Y	-0-			7
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	132	1	3938	2	Y	-0-			7
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT			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
08	3131	X	3072	-0-	-59	-0-	3072	2			Y	-0-			41
09	3000	X	2973	-0-	-27	-0-	2973	2			Y	-0-			41
10	3131	X	3101	-0-	-30	-0-	3101	2			Y	-0-			41
11	3030	X	2996	-0-	-34	-0-	2996	2			Y	-0-			41
12	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	3091	2			Y	-0-			41
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			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
08	6014	X	5716	-0-	-298	-0-	713	1	5003	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	5686	-0-	-134	-0-	690	1	4996	2	N	-0-			-0-
10	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	694	1	5030	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	5247	-0-	-273	-0-	674	1	4573	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5405	-0-	-485	-0-	711	1	4694	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	376	1	3339	2	N	-0-					-0-
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	379	1	3405	2	N	-0-					-0-
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	408	1	3568	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	150	1	3510	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	2846	-0-	-1060	-0-	119	1	2727	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			Y	-0-					-0-
09	4770	X	2224	-0-	-2546	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	1787	-0-	-3452	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	1601	-0-	-3469	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	3177	-0-	-2062	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 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
08	5208	X	4419	-0-	-789	-0-	159	1	4260	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4344	-0-	-696	-0-	154	1	4190	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4624	-0-	-398	-0-	171	1	4453	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4613	-0-	-67	-0-	172	1	4441	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	133	1	4796	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	586	1	4586	2	Y	-0-					-0-
09	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	567	1	4752	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	1713	-0-	-3619	-0-	578	1	1135	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	5087	-0-	-73	-0-	284	1	4803	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	4660	-0-	-672	-0-	284	1	4376	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	227	1	2654	2	Y	-0-					3
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	203	1	2536	2	Y	-0-					3
10	2914	X	2288	-0-	-626	-0-	215	1	2073	2	Y	-0-					3
11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	233	1	2692	2	Y	-0-					3
12	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	227	1	2541	2	Y	-0-					3
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					3

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

08	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	47	1	1563	2	N	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	45	1	1519	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	43	1	1495	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	45	1	1450	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	56	1	1449	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	397	1	1365	2	Y	-0-					-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	392	1	1388	2	Y	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	408	1	1346	2	Y	-0-					-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	413	1	1337	2	Y	-0-					-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	395	1	1964	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	5797	X	5657	-0-	-140	-0-	5624	2	33	9	Y	30			138
09	5610	X	5403	-0-	-207	-0-	5372	2	31	9	Y	28			166
10	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			Y	-0-			166
11	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			Y	-0-			166
12	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			Y	-0-			166
01	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT			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
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	77	1	3676	2	N	-0-			-0-
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	75	1	3419	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	77	1	3180	2	N	-0-			-0-
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	75	1	3248	2	N	-0-			-0-
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	77	1	3441	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			-0-

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
08	3906	X	3804	-0-	-102	-0-	330	1	3474	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	3684	-0-	-96	-0-	326	1	3358	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	3689	-0-	-217	-0-	358	1	3331	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	3359	-0-	-421	-0-	387	1	2972	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3433	-0-	-442	-0-	395	1	3038	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 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
08	4371	X	3307	-0-	-1064	-0-	250	1	3057	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	3500	-0-	-730	-0-	241	1	3259	2	N	-0-			-0-
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	207	1	3691	2	N	-0-			-0-
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	218	1	4565	2	N	-0-			-0-
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	216	1	4787	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	1			N	-0-			-0-
09	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	1078	1			N	-0-			-0-
10	1209	N	948	-0-	-261	-0-	948	1			N	-0-			-0-
11	1140	N	851	-0-	-289	-0-	851	1			N	-0-			-0-
12	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	1			N	-0-			-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	365	1	2924	2	N	-0-			-0-
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	361	1	2859	2	N	-0-			-0-
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	370	1	2612	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	1471	-0-	-1319	-0-	347	1	1124	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	1737	-0-	-1146	-0-	362	1	1375	2	N	-0-			-0-
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	860	1	3960	2	N	-0-			-0-
09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	914	1	3844	2	N	-0-			-0-
10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	864	1	3757	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	3760	-0-	-590	-0-	776	1	2984	2	N	-0-			-0-
12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	849	1	3764	2	N	-0-			-0-
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5656	-0-	-792	-0-	248	1	5408	2	N	-0-			-0-
09	6240	X	5726	-0-	-514	-0-	240	1	5486	2	N	-0-			-0-
10	6448	X	5222	-0-	-1226	-0-	248	1	4974	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	3727	-0-	-2393	-0-	240	1	3487	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	4067	-0-	-1854	-0-	248	1	3819	2	N	-0-			-0-
01	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT			-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
08	2883	N	2747	-0-	-136	-0-	2747	2			N	-0-			85
09	3000	N	3252	-0-	252	252	3252	2			N	-0-			85
10	3028	N	2776	-0-	-252	-0-	2776	2			N	-0-			85
11	2670	N	1808	-0-	-862	-0-	1808	2			N	-0-			85
12	2914	X	2021	-0-	-893	-0-	2021	2			N	-0-			85
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			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
08	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
09	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
10	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1160	2			N	-0-			-0-
11	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
12	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-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
08	2852	X	2826	-0-	-26	-0-	2826	2			N	-0-			35
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-			35
10	2852	N	2548	-0-	-304	-0-	2548	2			N	-0-			35
11	2730	N	2622	-0-	-108	-0-	2622	2			N	-0-			35
12	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-			35
01	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	48	1	1618	2	Y	-0-					240
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	46	1	1560	2	Y	-0-					240
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	46	1	1631	2	Y	-0-					240
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	60	1	1772	2	Y	34	76	1			198
							37	9									
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	60	1	2022	2	Y	-0-					198
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					198

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
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					33
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					33
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					33
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					33
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					33
01	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					33

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

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

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 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
08	4991	X	4029	-0-	-962	-0-	385	1	3644	2	N	-0-					77
09	4830	X	4425	-0-	-405	-0-	413	1	4012	2	N	-0-					77
10	4991	X	4637	-0-	-354	-0-	435	1	4202	2	N	-0-					77
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	408	1	4300	2	N	-0-					77
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	406	1	4646	2	N	-0-					77
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					77

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	5030	-0-	1930	4753	366	1	4664	2	N	-0-					7
09	9447	X	4694	-0-	-4753	-0-	332	1	4360	2	N	2					9
							2	9									
10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	340	1	4227	2	N	-0-					9
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	287	1	3303	2	N	-0-					9
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	310	1	4189	2	N	-0-					9
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					9

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	90	1	4884	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	4558	-0-	-62	-0-	87	1	4471	2	N	-0-			-0-
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	90	1	4778	2	N	-0-			-0-
11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	87	1	4989	2	N	-0-			-0-
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	90	1	4754	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT			-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
08	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	414	1	5007	2	Y	-0-			2
09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	442	1	4858	2	Y	-0-			2
10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	469	1	4734	2	Y	-0-			2
11	5010	X	910	-0-	-4100	-0-	264	1	646	2	Y	-0-			2
12	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-			2
01	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT			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
08	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	616	1	12355	2	N	-0-			10
09	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	580	1	10947	2	N	-0-			10
10	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	559	1	9054	2	N	-0-			10
11	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	907	1	6306	2	N	-0-			10
12	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	737	1	14816	2	N	-0-			10
01	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT			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
08	8122	X	7546	-0-	-576	-0-	538	1	7008	2	Y	-0-			31
09	7860	X	7132	-0-	-728	-0-	495	1	6637	2	Y	-0-			31
10	7936	X	7649	-0-	-287	-0-	541	1	7108	2	Y	-0-			31
11	7290	X	2149	-0-	-5141	-0-	347	1	1802	2	Y	-0-			31
12	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	831	1	6940	2	Y	-0-			31
01	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT			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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-			41
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-			41
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			Y	-0-			41
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-			41
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-			41
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			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
08	4898	X	4522	-0-	-376	-0-	78	1	4444	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	4567	-0-	-173	-0-	75	1	4492	2	N	-0-			-0-
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	78	1	4715	2	N	-0-			-0-
11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	75	1	4519	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	3737	-0-	-1006	-0-	78	1	3659	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	5859	X	5665	-0-	-194	-0-	213	1	5452	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	5349	-0-	-201	-0-	218	1	5131	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	3609	-0-	-2126	-0-	188	1	3421	2	N	-0-			-0-
11	5550	X	3555	-0-	-1995	-0-	191	1	3364	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	3871	-0-	-1864	-0-	216	1	3655	2	N	-0-			-0-
01	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT			-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

08	5208	X	4641	-0-	-567	-0-	4641	2			N	-0-			-0-
09	5280	X	3786	-0-	-1494	-0-	3786	2			N	-0-			-0-
10	5456	X	3708	-0-	-1748	-0-	3708	2			N	-0-			-0-
11	5280	X	3061	-0-	-2219	-0-	3061	2			N	-0-			-0-
12	5425	X	3605	-0-	-1820	-0-	3605	2			N	-0-			-0-
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	394	1	3741	2	N	-0-			-0-
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	414	1	4110	2	N	-0-			-0-
10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	433	1	4037	2	N	-0-			-0-
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	421	1	3086	2	N	-0-			-0-
12	1271	X	1162	-0-	-109	-0-	245	1	917	2	N	-0-			-0-
01	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

08	6851	X	6065	-0-	-786	-0-	223	1	5842	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	5871	-0-	-759	-0-	218	1	5653	2	N	-0-			-0-
10	6851	X	5895	-0-	-956	-0-	231	1	5664	2	N	-0-			-0-
11	6150	X	5452	-0-	-698	-0-	217	1	5235	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	4836	-0-	-1240	-0-	173	1	4663	2	N	-0-			-0-
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT			-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

08	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	3161	2			Y	-0-			59
09	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	3152	2			Y	-0-			59
10	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	3131	2			Y	-0-			59
11	3060	X	3047	-0-	-13	-0-	3047	2			Y	-0-			59
12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-			59
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT			59

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

08	5301	X	4750	-0-	-551	-0-	104	1	4646	2	N	-0-			-0-
09	4920	X	4375	-0-	-545	-0-	101	1	4274	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	4286	-0-	-550	-0-	104	1	4182	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	4058	-0-	-532	-0-	101	1	3957	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4355	-0-	-388	-0-	104	1	4251	2	N	-0-			-0-
01	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	4743	X	4544	-0-	-199	-0-	155	1	4389	2	Y	-0-					90
09	4590	X	4336	-0-	-254	-0-	150	1	4186	2	Y	-0-					90
10	4650	X	4630	-0-	-20	-0-	155	1	4475	2	Y	-0-					90
11	4410	X	4277	-0-	-133	-0-	150	1	4127	2	Y	-0-					90
12	4557	X	4228	-0-	-329	-0-	155	1	4073	2	Y	-0-					90
01	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					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
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	334	1	4734	2	Y	-0-					22
09	4890	X	4729	-0-	-161	-0-	414	1	4315	2	Y	-0-					22
10	5487	X	4210	-0-	-1277	-0-	566	1	3644	2	Y	-0-					22
11	5310	X	2060	-0-	-3250	-0-	453	1	1607	2	Y	-0-					22
12	5487	X	1925	-0-	-3562	-0-	90	1	1835	2	Y	-0-					22
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					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
08	4867	X	4712	-0-	-155	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4311	-0-	-489	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	1870	-0-	-3090	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	1	-0-	-4799	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	2435	-0-	-2277	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-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
08	2108	X	1838	-0-	-270	-0-	1838	2			N	-0-					67
09	2040	X	1830	-0-	-210	-0-	1830	2			N	-0-					67
10	2108	X	1451	-0-	-657	-0-	1451	2			N	-0-					67
11	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					67
12	3100	N	4085	-0-	985	985	4085	2			N	-0-					67
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					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
08	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-					28
09	5250	X	4102	-0-	-1148	-0-	4102	2			N	-0-					28
10	5425	X	3038	-0-	-2387	-0-	3038	2			N	-0-					28
11	5250	X	3574	-0-	-1676	-0-	3574	2			N	-0-					28
12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					28
01	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	4464	X	4275	-0-	-189	-0-	378	1	3897	2	N	-0-					5
09	4320	X	4122	-0-	-198	-0-	373	1	3736	2	N	12					17
							13	9									
10	4402	X	4308	-0-	-94	-0-	364	1	3944	2	N	-0-					17
11	4200	X	4113	-0-	-87	-0-	334	1	3779	2	N	-0-					17
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	408	1	3950	2	N	-0-					17
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					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
08	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	940	1	1146	2	Y	-0-					8
09	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	1165	1	992	2	Y	-0-					8
10	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	1232	1	983	2	Y	-0-					8
11	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	1155	1	1034	2	Y	1					9
							1	9									
12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	1231	1	1073	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
01	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	2573	N	2488	-0-	-85	-0-	246	1	2242	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2397	-0-	-33	-0-	239	1	2158	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2057	-0-	-485	-0-	232	1	1825	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	1852	-0-	-548	-0-	219	1	1633	2	N	-0-					-0-
12	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	265	1	2685	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-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
08	4495	X	3753	-0-	-742	-0-	390	1	3363	2	N	-0-					218
09	4140	X	4011	-0-	-129	-0-	362	1	3649	2	N	-0-					218
10	4278	X	4158	-0-	-120	-0-	370	1	3788	2	N	-0-					218
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	351	1	3863	2	N	-0-					218
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	363	1	3918	2	N	-0-					218
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					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
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	3007	X	2635	-0-	-372	-0-	588	1	2047	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2511	-0-	-399	-0-	577	1	1934	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2573	-0-	-434	-0-	613	1	1960	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	1758	-0-	-1122	-0-	368	1	1390	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	909	-0-	-1943	-0-	364	1	545	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	1			Y	-0-					-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	1			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	1203	1			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1108	-0-	-272	-0-	1108	1			Y	-0-					-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	1			Y	-0-					-0-
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	281	1	2256	2	N	-0-					9
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	248	1	2196	2	N	-0-					9
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	256	1	2255	2	N	-0-					9
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	241	1	2286	2	N	-0-					9
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	248	1	2413	2	N	-0-					9
01	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					9

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	6012	-0-	-250	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5247	-0-	-783	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	4486	-0-	-1745	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5074	-0-	-896	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5448	-0-	-566	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	3992	-0-	-1154	-0-	182	1	3810	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4139	-0-	-841	-0-	176	1	3963	2	N	-0-					-0-
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	170	1	4767	2	N	-0-					-0-
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	158	1	5323	2	N	-0-					-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	195	1	5214	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2871	-0-	-167	-0-	896	1	1975	2	N	-0-					22
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	880	1	2052	2	N	23					45
							25	9									
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	930	1	2433	2	N	-0-					45
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	1166	1	2187	2	N	104	68	1			81
							114	9									
12	3038	X	2206	-0-	-832	-0-	1228	1	978	2	N	-0-	68	1			13
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-			40
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-			40
10	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	2184	2			Y	-0-			40
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-			40
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-			40
01	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT			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
08	7564	X	7290	-0-	-274	-0-	877	1	6413	2	N	-0-			-0-
09	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	849	1	7173	2	N	-0-			-0-
10	7874	X	7293	-0-	-581	-0-	877	1	6416	2	N	-0-			-0-
11	7620	X	4139	-0-	-3481	-0-	849	1	3290	2	N	-0-			-0-
12	8277	X	5941	-0-	-2336	-0-	877	1	5064	2	N	-0-			-0-
01	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT			-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	496	1	5091	2	Y	-0-			-0-
09	5340	X	5179	-0-	-161	-0-	459	1	4720	2	Y	-0-			-0-
10	5518	X	5245	-0-	-273	-0-	450	1	4795	2	Y	-0-			-0-
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	450	1	5110	2	Y	-0-			-0-
12	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	459	1	7006	2	Y	-0-			-0-
01	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT			-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
08	6479	X	6299	-0-	-180	-0-	6299	2			N	-0-			-0-
09	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-			-0-
10	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-			-0-
11	6330	X	4220	-0-	-2110	-0-	4220	2			N	-0-			-0-
12	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-			-0-
01	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT			-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
08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			Y	-0-			87
09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-			87
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			Y	-0-			87
11	4470	X	4276	-0-	-194	-0-	4276	2			Y	-0-			87
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			Y	-0-			87
01	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT			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
08	5828	X	5273	-0-	-555	-0-	5273	2			Y	-0-			5
09	5640	X	5417	-0-	-223	-0-	5417	2			Y	-0-			5
10	5828	X	5703	-0-	-125	-0-	5703	2			Y	-0-			5
11	5640	X	5281	-0-	-359	-0-	5281	2			Y	-0-			5
12	5828	X	5541	-0-	-287	-0-	5541	2			Y	-0-			5
01	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					84
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					84
10	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1787	2			Y	-0-					84
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					84
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					84
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					72
09	3450	X	3431	-0-	-19	-0-	3431	2			Y	-0-					72
10	3565	X	3490	-0-	-75	-0-	3490	2			Y	-0-					72
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					72
12	3565	X	3438	-0-	-127	-0-	3438	2			Y	-0-					72
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					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
08	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	120	1	2971	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2973	-0-	-57	-0-	116	1	2857	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	3000	-0-	-131	-0-	120	1	2880	2	N	-0-					-0-
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	116	1	2897	2	N	-0-					-0-
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	120	1	3108	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-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
08	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	273	1	1615	2	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	321	1	2439	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	613	-0-	-1402	-0-	305	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3118	-0-	118	118	331	1	2787	2	Y	-0-					-0-
12	2910	N	2792	-0-	-118	-0-	87	1	2705	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-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
08	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	74	1	1623	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	72	1	1511	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	74	1	1463	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1407	-0-	-243	-0-	72	1	1335	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	74	1	1367	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-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
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	192	1	1831	2	N	-0-					58
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	181	1	1626	2	N	-0-					58
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	186	1	1716	2	N	-0-					58
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	198	1	1659	2	N	-0-					58
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	200	1	2107	2	N	-0-					58
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	60	1	5721	2	N	-0-					35
09	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	58	1	5375	2	N	-0-					35
10	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	60	1	5572	2	N	-0-					35
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	57	1	5780	2	N	-0-					35
12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	60	1	5719	2	N	-0-					35
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	2511	X	2248	-0-	-263	-0-	80	1	2168	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	2105	-0-	-325	-0-	78	1	2027	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	2044	-0-	-467	-0-	80	1	1964	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	1658	-0-	-622	-0-	78	1	1580	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1612	-0-	-558	-0-	80	1	1532	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	2826	N	2792	-0-	-34	-0-	1078	1	1714	2	N	-0-					-0-
09	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	1010	1	1926	2	N	-0-					-0-
10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	1011	1	1582	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	2098	-0-	-32	-0-	1083	1	1015	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	1371	-0-	-830	-0-	1078	1	293	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	3224	X	2815	-0-	-409	-0-	80	1	2735	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2586	-0-	-264	-0-	77	1	2509	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	1763	-0-	-903	-0-	80	1	1683	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2275	-0-	-455	-0-	77	1	2198	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	1992	-0-	-829	-0-	80	1	1912	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-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
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	208	1	1937	2	Y	-0-	2	1			2
09	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	201	1	1836	2	Y	2					4
							2	9									
10	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	227	1	1883	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	196	1	1894	2	Y	-0-					3
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	219	1	1950	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	1085	N	902	-0-	-183	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	916	-0-	-134	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	90	1	981	2	N	-0-			-0-
12	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	79	1	947	2	N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	193	1	2215	2	N	-0-			-0-
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	186	1	1967	2	N	-0-			-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	196	1	1953	2	N	-0-			-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	175	1	1171	2	N	-0-			-0-
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	186	1	1903	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2823	N	2568	-0-	-255	-0-	203	1	2365	2	N	-0-			18
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	183	1	2034	2	N	-0-			18
10	2480	X	2339	-0-	-141	-0-	182	1	2157	2	N	-0-			18
11	2400	X	2123	-0-	-277	-0-	180	1	1943	2	N	-0-			18
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	221	1	2782	2	N	-0-			18
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			18

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2958	-0-	-111	-0-	100	1	2858	2	N	-0-			2
09	2940	X	2714	-0-	-226	-0-	96	1	2618	2	N	-0-			2
10	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	100	1	2581	2	N	-0-			2
11	2910	X	2482	-0-	-428	-0-	96	1	2386	2	N	-0-			2
12	2945	X	2451	-0-	-494	-0-	100	1	2351	2	N	-0-			2
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			2

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			Y	-0-			28
09	1110	N	970	-0-	-140	-0-	970	2			Y	-0-			28
10	1147	N	961	-0-	-186	-0-	961	2			Y	-0-			28
11	1080	N	966	-0-	-114	-0-	966	2			Y	-0-			28
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-			28
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			28

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	2269	2			Y	-0-			23
09	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	2188	2			Y	-0-			23
10	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	2287	2			Y	-0-			23
11	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	2065	2			Y	-0-			23
12	2263	N	1925	-0-	-338	-0-	1925	2			Y	-0-			23
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT			23

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	899	N	434	-0-	-465	-0-	434	1			N	-0-			-0-
09	870	N	1	-0-	-869	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	899	N	1	-0-	-898	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	1			N	-0-			-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	1			N	-0-			-0-
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	186	1	2575	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2719	-0-	-101	-0-	187	1	2532	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2774	-0-	-140	-0-	201	1	2573	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	1860	-0-	-900	-0-	149	1	1711	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
01	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					45
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					45
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					45
11	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1614	2			Y	-0-					45
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					45
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	428	1	2388	2	Y	-0-					-0-
09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	382	1	2379	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3377	-0-	277	277	423	1	2954	2	Y	-0-					-0-
11	2880	N	2603	-0-	-277	-0-	394	1	2209	2	Y	-0-					-0-
12	2635	N	1839	-0-	-796	-0-	318	1	1521	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3902	-0-	-283	-0-	123	1	3779	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3317	-0-	-703	-0-	119	1	3198	2	N	-0-					-0-
10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	123	1	4234	2	N	-0-					-0-
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	119	1	4626	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3330	-0-	-1010	-0-	123	1	3207	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	439	1	155	2	Y	-0-			27
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	427	1	119	2	Y	-0-			27
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	420	1	128	2	Y	-0-			27
11	540	N	480	-0-	-60	-0-	447	1	33	2	Y	-0-			27
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	415	1	51	2	Y	-0-			27
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			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
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	291	1	4772	2	Y	-0-			161
09	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	290	1	4516	2	Y	-0-			161
10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	320	1	4849	2	Y	-0-			161
11	4920	X	4786	-0-	-134	-0-	337	1	4449	2	Y	-0-			161
12	5084	X	4808	-0-	-276	-0-	310	1	4498	2	Y	-0-			161
01	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT			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
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	258	1	1441	2	Y	-0-			1
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	244	1	1297	2	Y	-0-			1
10	1705	N	1467	-0-	-238	-0-	264	1	1203	2	Y	-0-			1
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	262	1	1714	2	Y	-0-			1
12	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	255	1	1047	2	Y	-0-			1
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			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
08	2728	X	2617	-0-	-111	-0-	2617	2			Y	-0-			8
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-			8
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			Y	-0-			8
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-			8
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-			8
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT			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
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-			-0-
09	1650	N	682	-0-	-968	-0-	682	2			N	-0-			-0-
10	1705	N	595	-0-	-1110	-0-	595	2			N	-0-			-0-
11	1560	N	503	-0-	-1057	-0-	503	2			N	-0-			-0-
12	713	N	9	-0-	-704	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-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
08	6696	X	6579	-0-	-117	-0-	163	1	6416	2	Y	-0-			99
09	6480	X	6379	-0-	-101	-0-	157	1	6222	2	Y	-0-			99
10	6696	X	6670	-0-	-26	-0-	151	1	6519	2	Y	-0-			99
11	6480	X	6420	-0-	-60	-0-	144	1	6276	2	Y	-0-			99
12	6696	X	6502	-0-	-194	-0-	148	1	6354	2	Y	-0-			99
01	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT			99

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	3286	X	2663	-0-	-623	-0-	386	1	2277	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	2533	-0-	-647	-0-	370	1	2163	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	2343	-0-	-819	-0-	355	1	1988	2	N	-0-			-0-
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	443	1	3390	2	N	-0-			-0-
12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	396	1	3601	2	N	-0-			-0-
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

08	7409	X	7165	-0-	-244	-0-	7165	2			Y	-0-			30
09	7080	X	6902	-0-	-178	-0-	6902	2			Y	-0-			30
10	7223	X	7080	-0-	-143	-0-	7080	2			Y	-0-			30
11	6960	X	6811	-0-	-149	-0-	6811	2			Y	-0-			30
12	7161	X	6881	-0-	-280	-0-	6881	2			Y	-0-			30
01	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT			30

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

08	5084	X	4613	-0-	-471	-0-	348	1	4265	2	N	-0-			53
09	4920	X	4526	-0-	-394	-0-	337	1	4189	2	N	-0-			53
10	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	318	1	4571	2	N	-0-			53
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	279	1	5026	2	N	-0-			53
12	4743	X	3939	-0-	-804	-0-	3939	2			N	-0-			53
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

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

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	78	1	1796	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1758	-0-	-162	-0-	76	1	1682	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1614	-0-	-308	-0-	78	1	1536	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1481	-0-	-319	-0-	76	1	1405	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1425	-0-	-404	-0-	78	1	1347	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	101	1	2327	2	Y	-0-					67
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	98	1	2254	2	Y	-0-					67
10	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	102	1	2250	2	Y	-0-					67
11	2340	N	204	-0-	-2136	-0-	41	1	135	2	Y	25	57	1			35
							28	9									
12	2418	N	44	-0-	-2374	-0-	44	1			Y	-0-					35
01	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					35

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3893	-0-	-13	-0-	230	1	3663	2	N	-0-					-0-
09	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	257	1	3700	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3981	-0-	-18	-0-	303	1	3678	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3609	-0-	-261	-0-	87	1	3522	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3478	-0-	-614	-0-	88	1	3390	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

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

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5957	-0-	-553	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5446	-0-	-854	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
10	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
11	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
12	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	3565	X	3502	-0-	-63	-0-	100	1	3402	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3140	-0-	-280	-0-	96	1	3044	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	3262	-0-	-272	-0-	100	1	3162	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	2757	-0-	-633	-0-	96	1	2661	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	2770	-0-	-733	-0-	100	1	2670	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			-0-

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-			67
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-			67
10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-			67
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-			67
12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			Y	-0-			67
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			67

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT			-0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

08	5208	X	5164	-0-	-44	-0-	5164	2			Y	-0-			67
09	5040	X	4958	-0-	-82	-0-	4958	2			Y	-0-			67
10	5332	X	5225	-0-	-107	-0-	5225	2			Y	-0-			67
11	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			Y	-0-			67
12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			Y	-0-			67
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT			67

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	354	1	2092	2	Y	-0-			89
09	2370	N	2368	-0-	-2	-0-	333	1	2035	2	Y	-0-			89
10	2418	N	1822	-0-	-596	-0-	345	1	1477	2	Y	-0-			89
11	2370	N	1558	-0-	-812	-0-	267	1	1291	2	Y	-0-			89
12	2449	N	2078	-0-	-371	-0-	360	1	1718	2	Y	-0-			89
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			89

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

08	5952	X	5818	-0-	-134	-0-	5818	2			Y	-0-			26
09	5760	X	5598	-0-	-162	-0-	5598	2			Y	-0-			26
10	5952	X	5667	-0-	-285	-0-	5667	2			Y	-0-			26
11	5760	X	5464	-0-	-296	-0-	5464	2			Y	-0-			26
12	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			Y	-0-			26
01	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT			26

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	4743	X	4485	-0-	-258	-0-	442	1	4043	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4268	-0-	-322	-0-	426	1	3842	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3511	-0-	-1170	-0-	442	1	3069	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3652	-0-	-758	-0-	106	1	3546	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3428	-0-	-1067	-0-	124	1	3304	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	230	1	3058	2	N	-0-					-0-
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	236	1	3354	2	N	-0-					-0-
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	258	1	3749	2	N	-0-					-0-
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	253	1	3798	2	N	-0-					-0-
12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	261	1	3886	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-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
08	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	46	1	1203	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	45	1	1175	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	48	1	1169	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	974	-0-	-226	-0-	39	1	935	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	39	1	1049	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-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
08	3875	X	3696	-0-	-179	-0-	439	1	3257	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3706	-0-	-224	-0-	435	1	3271	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3490	-0-	-571	-0-	440	1	3050	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3320	-0-	-610	-0-	404	1	2916	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	2482	-0-	-1362	-0-	337	1	2145	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3486	-0-	-141	-0-	227	1	3259	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3254	-0-	-256	-0-	217	1	3037	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3201	-0-	-395	-0-	229	1	2972	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3161	-0-	-319	-0-	218	1	2943	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	213	1	3152	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-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
08	217	X	149	-0-	-68	-0-	149	1			Y	-0-					15
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	317	1	2071	2	Y	-0-					15
10	3100	N	3425	-0-	325	325	447	1	2978	2	Y	-0-					15
11	3000	N	2835	-0-	-165	160	438	1	2397	2	Y	-0-					15
12	1464	N	1304	-0-	-160	-0-	322	1	982	2	Y	-0-					15
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					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
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	500	1	2481	2	N	-0-					48
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	495	1	2402	2	N	-0-					48
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	497	1	2252	2	N	-0-					48
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	486	1	2089	2	N	-0-					48
12	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	491	1	2515	2	N	-0-					48
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	909	1	4176	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4740	-0-	-90	-0-	752	1	3988	2	N	-0-			-0-
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	745	1	4255	2	N	-0-			-0-
11	4920	X	4461	-0-	-459	-0-	722	1	3739	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	4604	-0-	-480	-0-	761	1	3843	2	N	-0-			-0-
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	1612	1	3555	2	N	-0-			-0-
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	1560	1	3109	2	N	-0-			-0-
10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	1612	1	2483	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	2916	-0-	-2094	-0-	1317	1	1599	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	4646	-0-	-531	-0-	1577	1	3069	2	N	-0-			-0-
01	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

08	1705	N	703	-0-	-1002	-0-	292	1	411	2	N	-0-			-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	523	1	1167	2	N	-0-			-0-
10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	669	1	2158	2	N	-0-			-0-
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	681	1	1826	2	N	-0-			-0-
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	645	1	2060	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

08	3348	X	3149	-0-	-199	-0-	861	1	2288	2	N	-0-			80
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	857	1	2059	2	N	-0-			80
10	3441	X	2681	-0-	-760	-0-	884	1	1797	2	N	-0-			80
11	3330	X	1514	-0-	-1816	-0-	794	1	720	2	N	-0-			80
12	3441	X	1034	-0-	-2407	-0-	776	1	258	2	N	-0-			80
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			80

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

08	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	72	1	3384	2	N	-0-			71
09	3600	X	3417	-0-	-183	-0-	70	1	3347	2	N	-0-			71
10	3720	X	3365	-0-	-355	-0-	75	1	3290	2	N	-0-			71
11	3510	X	3363	-0-	-147	-0-	85	1	3278	2	N	-0-			71
12	3627	X	3592	-0-	-35	-0-	84	1	3508	2	N	-0-	1	1	70
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			70

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	371	1	3584	2	Y	-0-			14
09	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	336	1	3315	2	Y	-0-			14
10	3844	X	3375	-0-	-469	-0-	359	1	3016	2	Y	-0-			14
11	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	362	1	3206	2	Y	-0-			14
12	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	86	1	4723	2	Y	-0-			14
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	5487	X	5047	-0-	-440	-0-	477	1	4570	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4867	-0-	-443	-0-	479	1	4388	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5114	-0-	-373	-0-	565	1	4549	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4820	-0-	-220	-0-	521	1	4299	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4104	-0-	-980	-0-	502	1	3602	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-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
08	6076	X	5729	-0-	-347	-0-	419	1	5310	2	N	-0-					3
09	5760	X	5417	-0-	-343	-0-	403	1	5014	2	N	-0-					3
10	5766	X	5413	-0-	-353	-0-	376	1	5037	2	N	-0-					3
11	5580	X	5142	-0-	-438	-0-	472	1	4670	2	N	-0-					3
12	5766	X	5393	-0-	-373	-0-	493	1	4900	2	N	-0-					3
01	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					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
08	5735	X	5189	-0-	-546	-0-	379	1	4810	2	N	-0-					5
09	5520	X	4890	-0-	-630	-0-	363	1	4527	2	N	-0-					5
10	5146	X	4898	-0-	-248	-0-	329	1	4569	2	N	-0-					5
11	5010	X	4985	-0-	-25	-0-	324	1	4661	2	N	-0-					5
12	5177	X	5155	-0-	-22	-0-	337	1	4818	2	N	-0-					5
01	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					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
08	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	86	1	4140	2	N	-0-					66
09	4260	X	4120	-0-	-140	-0-	82	1	4038	2	N	-0-					66
10	4402	X	3924	-0-	-478	-0-	77	1	3847	2	N	-0-					66
11	4140	X	3199	-0-	-941	-0-	66	1	3133	2	N	-0-					66
12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	82	1	4318	2	N	-0-					66
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					66

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			8
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	552	1	4263	2	Y	-0-					7
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	477	1	4109	2	Y	-0-					7
10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	504	1	4114	2	Y	-0-					7
11	4650	X	4243	-0-	-407	-0-	518	1	3725	2	Y	-0-					7
12	4805	X	4666	-0-	-139	-0-	549	1	4116	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	212	1	1782	2	Y	-0-					3
09	1950	N	1815	-0-	-135	-0-	185	1	1630	2	Y	-0-					3
10	1953	N	1102	-0-	-851	-0-	173	1	929	2	Y	-0-					3
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	225	1	1706	2	Y	-0-					3
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	231	1	1768	2	Y	-0-	1	1			2
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					2

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10899	X	3631	-0-	-7268	-0-	547	1	3084	2	Y	-0-					-0-
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	583	1	3419	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	506	1	2499	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2152	-0-	-878	-0-	400	1	1752	2	Y	-0-					-0-
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	432	1	2727	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-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
08	4836	X	4821	-0-	-15	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	4683	-0-	-773	-0-	4683	2			Y	-0-					-0-
11	5280	X	4808	-0-	-472	-0-	4808	2			Y	-0-					-0-
12	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			Y	-0-					-0-
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					51

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
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	166	1	1658	2	N	-0-					20
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	154	1	1689	2	N	-0-					20
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	149	1	1732	2	N	-0-					20
11	1770	N	1548	-0-	-222	-0-	138	1	1410	2	N	-0-					20
12	1891	N	1541	-0-	-350	-0-	206	1	1335	2	N	-0-					20
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					20

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	5326	-0-	-1215	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5913	-0-	-297	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5905	-0-	-512	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5518	-0-	-512	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4790	-0-	-1317	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4938	-0-	-456	-0-	4938	2			N	-0-					51
09	5220	X	4961	-0-	-259	-0-	4961	2			N	-0-					51
10	5394	X	5004	-0-	-390	-0-	5004	2			N	-0-					51
11	5130	X	4997	-0-	-133	-0-	4997	2			N	-0-					51
12	5115	X	5092	-0-	-23	-0-	5092	2			N	-0-					51
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			Y	-0-			84
09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			Y	-0-			84
10	6293	X	6292	-0-	-1	-0-	6292	2			Y	-0-			84
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			Y	-0-			84
12	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			Y	-0-			84
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT			84

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

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

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	60	1	2530	2	Y	-0-			-0-
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	57	1	2301	2	Y	-0-			-0-
10	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	60	1	2216	2	Y	-0-			-0-
11	2250	N	1566	-0-	-684	-0-	50	1	1516	2	Y	-0-			-0-
12	2325	N	1174	-0-	-1151	-0-	51	1	1123	2	Y	-0-			-0-
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	7145	-0-	-140	-0-	81	1	7064	2	Y	-0-			-0-
09	7050	X	6893	-0-	-157	-0-	75	1	6818	2	Y	-0-			-0-
10	7285	X	6883	-0-	-402	-0-	83	1	6800	2	Y	-0-			-0-
11	7050	X	6663	-0-	-387	-0-	76	1	6587	2	Y	-0-			-0-
12	7285	X	6977	-0-	-308	-0-	79	1	6898	2	Y	-0-			-0-
01	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
08	6231	X	6106	-0-	-125	-0-	6106	2			Y	-0-			70
09	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			Y	-0-			70
10	6231	X	6156	-0-	-75	-0-	6156	2			Y	-0-			70
11	6030	X	5940	-0-	-90	-0-	5940	2			Y	-0-			70
12	6231	X	6044	-0-	-187	-0-	6044	2			Y	-0-			70
01	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT			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
08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	70	1	4771	2	Y	-0-			-0-
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	64	1	4476	2	Y	-0-			-0-
10	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	77	1	4835	2	Y	-0-			-0-
11	4740	X	3822	-0-	-918	-0-	67	1	3755	2	Y	-0-			-0-
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	76	1	5208	2	Y	-0-			-0-
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	7006	X	6084	-0-	-922	-0-	882	1	5202	2	Y	-0-					35
09	6780	X	6356	-0-	-424	-0-	852	1	5504	2	Y	-0-					35
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	883	1	6221	2	Y	-0-					35
11	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	854	1	6735	2	Y	124	107	1			52
							136	9									
12	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	883	1	7128	2	Y	-0-	52	1			-0-
01	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	934	X	934	-0-	-0-	-0-	280	1	654	2	Y	-0-					-0-
09	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	255	1	1130	2	Y	-0-					-0-
10	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	226	1	1103	2	Y	-0-					-0-
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	248	1	3177	2	Y	-0-					-0-
12	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	240	1	3171	2	Y	-0-					-0-
01	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-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
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	195	1	4914	2	Y	-0-					-0-
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	183	1	4781	2	Y	-0-					-0-
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	167	1	5015	2	Y	-0-					-0-
11	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	143	1	4900	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4598	-0-	-517	-0-	140	1	4458	2	Y	-0-					-0-
01	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-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
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	1141	1	2848	2	N	-0-					-0-
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	1192	1	2714	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3210	-0-	-882	-0-	1226	1	1984	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	1166	-0-	-2794	-0-	1043	1	123	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	2815	-0-	-1277	-0-	1208	1	1607	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

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

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	835	1	2521	2	Y	-0-					-0-
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	796	1	2543	2	Y	-0-					-0-
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	816	1	2581	2	Y	-0-					-0-
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	767	1	2569	2	Y	-0-					-0-
12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	765	1	3368	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 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
08	2821	X	2806	-0-	-15	-0-	675	1	2131	2	Y	-0-					-0-
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	665	1	2112	2	Y	-0-					-0-
10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	694	1	2175	2	Y	-0-					-0-
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	695	1	2419	2	Y	-0-					-0-
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	745	1	3253	2	Y	-0-					-0-
01	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 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
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	1			Y	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	1			Y	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	656	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	1			Y	-0-					-0-
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	155	1	416	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					63
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					63
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					63
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					63
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					63
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					63

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	752	1	8144	2	N	-0-					-0-
09	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	700	1	5736	2	N	-0-					-0-
10	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	723	1	4900	2	N	-0-					-0-
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	730	1	5138	2	N	-0-					-0-
12	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	735	1	5754	2	N	-0-					-0-
01	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3548	-0-	-234	-0-	318	1	3230	2	Y	-0-					6
09	3660	X	3518	-0-	-142	-0-	315	1	3203	2	Y	-0-					6
10	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	331	1	3238	2	Y	-0-					6
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	321	1	3330	2	Y	-0-					6
12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	326	1	3542	2	Y	-0-					6
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					6

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	225	1	5014	2	N	-0-					-0-
09	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	231	1	4916	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4532	-0-	-707	-0-	204	1	4328	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4859	-0-	-211	-0-	228	1	4631	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4078	-0-	-1161	-0-	190	1	3888	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	1			N	-0-					-0-
09	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	1			N	-0-					-0-
10	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	1			N	-0-					-0-
11	1530	X	1150	-0-	-380	-0-	1150	1			N	-0-					-0-
12	1457	N	940	-0-	-517	-0-	940	1			N	-0-					-0-
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	615	1	3086	2	N	-0-					-0-
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	621	1	3226	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3745	-0-	-192	-0-	663	1	3082	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3413	-0-	-397	-0-	603	1	2810	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	2416	-0-	-1552	-0-	563	1	1853	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3222	X	3063	-0-	-159	-0-	369	1	2694	2	Y	-0-					-0-
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	342	1	3004	2	Y	-0-					-0-
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	335	1	2812	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2725	-0-	-215	-0-	307	1	2418	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	1947	-0-	-1091	-0-	267	1	1680	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6307	-0-	-1040	-0-	186	1	6121	2	N	-0-					-0-
09	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	180	1	6955	2	N	-0-					-0-
10	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	186	1	7126	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	5102	-0-	-1918	-0-	180	1	4922	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	6103	-0-	-1275	-0-	186	1	5917	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3593	-0-	-344	-0-	3593	2			N	-0-					30
09	3810	X	3716	-0-	-94	-0-	3716	2			N	-0-					30
10	3875	X	3796	-0-	-79	-0-	3796	2			N	-0-					30
11	3750	X	3635	-0-	-115	-0-	3635	2			N	-0-					30
12	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	3727	2			N	-0-					30
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					30

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
08	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	225	1	4101	2	Y	-0-					-0-
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	221	1	3421	2	Y	-0-					-0-
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	206	1	4955	2	Y	-0-					-0-
11	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	178	1	5890	2	Y	-0-					-0-
12	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	178	1	6400	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-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
08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					1
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					1
10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					1
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					1
12	3317	X	2743	-0-	-574	-0-	2743	2			N	-0-	1	1			-0-
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	4402	X	3775	-0-	-627	-0-	3775	2			N	-0-					45
09	4110	X	3465	-0-	-645	-0-	3465	2			N	-0-					45
10	4092	X	3339	-0-	-753	-0-	3339	2			N	-0-					45
11	3900	X	3398	-0-	-502	-0-	3398	2			N	-0-					45
12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					45
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					45
MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297																	
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948																	
08	2728	N	2686	-0-	-42	-0-	427	1	2230	2	Y	26					73
							29	9									
09	2640	N	2504	-0-	-136	-0-	403	1	2084	2	Y	15					88
							17	9									
10	2728	N	2279	-0-	-449	-0-	397	1	1882	2	Y	-0-					88
11	2610	N	1639	-0-	-971	-0-	430	1	1209	2	Y	-0-					88
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	421	1	2309	2	Y	-0-					88
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					88
CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298																	
08	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					24
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					24
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					24
11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					24
12	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					24
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					24
BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702																	
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					2
09	330	N	32	-0-	-298	-0-	32	2			N	-0-					2
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898																	
08	4247	X	4068	-0-	-179	-0-	409	1	3659	2	N	-0-					10
09	4080	X	3926	-0-	-154	-0-	417	1	3496	2	N	12					22
							13	9									
10	4185	X	3869	-0-	-316	-0-	374	1	3495	2	N	-0-					22
11	4020	X	3716	-0-	-304	-0-	261	1	3455	2	N	-0-					22
12	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	318	1	3665	2	N	-0-					22
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	508	1	2902	2	Y	-0-					-0-
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	479	1	2830	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	476	1	2546	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	460	1	2495	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3115	-0-	-109	-0-	437	1	2678	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	151	1	916	2	Y	-0-					5
09	900	N	763	-0-	-137	-0-	135	1	628	2	Y	-0-					5
10	1054	N	617	-0-	-437	-0-	143	1	474	2	Y	-0-					5
11	1020	N	371	-0-	-649	-0-	124	1	247	2	Y	-0-					5
12	775	N	291	-0-	-484	-0-	152	1	138	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					4

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3552	-0-	-106	-0-	453	1	3099	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3405	-0-	-135	-0-	440	1	2965	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	458	1	2990	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3289	-0-	-251	-0-	442	1	2847	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2593	-0-	-1003	-0-	93	1	2500	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	278	1	5064	2	Y	-0-					1
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	271	1	5045	2	Y	-0-					1
10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	286	1	5205	2	Y	-0-					1
11	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	259	1	5248	2	Y	-0-					1
12	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	63	1	8033	2	Y	-0-					1
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					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
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			Y	-0-					-0-
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	1			Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			Y	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	1			Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
08	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	173	1	3710	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3787	-0-	-413	-0-	170	1	3617	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4018	-0-	-322	-0-	188	1	3830	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3741	-0-	-249	-0-	188	1	3553	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3477	-0-	-646	-0-	189	1	3288	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	3503	X	3369	-0-	-134	-0-	184	1	3185	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3276	-0-	-234	-0-	157	1	3119	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3168	-0-	-459	-0-	172	1	2996	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2989	-0-	-521	-0-	210	1	2779	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2779	-0-	-600	-0-	199	1	2580	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-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
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	3379	X	2924	-0-	-455	-0-	332	1	2592	2	Y	-0-					19
09	3270	X	3024	-0-	-246	-0-	330	1	2692	2	Y	2					21
							2	9									
10	3379	X	3346	-0-	-33	-0-	281	1	3065	2	Y	-0-					21
11	3180	X	3078	-0-	-102	-0-	297	1	2781	2	Y	-0-					21
12	3286	X	3229	-0-	-57	-0-	295	1	2934	2	Y	-0-					21
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					21

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

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

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

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

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	692	1	4906	2	Y	-0-					-0-
09	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	645	1	4899	2	Y	-0-					-0-
10	5456	X	5249	-0-	-207	-0-	686	1	4563	2	Y	-0-					-0-
11	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	661	1	5384	2	Y	-0-					-0-
12	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	668	1	7478	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	323	1	4538	2	N	-0-					-0-
09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	312	1	4888	2	N	-0-					-0-
10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	323	1	5149	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4629	-0-	-81	-0-	464	1	4165	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4595	-0-	-768	-0-	706	1	3889	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

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

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	1777	-0-	-951	-0-	62	1	1715	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	1897	-0-	-743	-0-	65	1	1832	2	Y	-0-					-0-
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	74	1	3462	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3469	-0-	469	469	68	1	3401	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3605	-0-	505	974	69	1	3536	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
09	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
10	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
11	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
12	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5260	-0-	-134	-0-	321	1	4939	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	5129	-0-	-91	-0-	303	1	4826	2	Y	-0-					-0-
10	5394	X	5250	-0-	-144	-0-	329	1	4921	2	Y	-0-					-0-
11	5190	X	5069	-0-	-121	-0-	317	1	4752	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	5227	-0-	-136	-0-	331	1	4896	2	Y	-0-					-0-
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	66	1	3315	2	Y	-0-					-0-
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	62	1	3552	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	1495	-0-	-2132	-0-	46	1	1449	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3358	-0-	-152	-0-	69	1	3289	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	2347	-0-	-1280	-0-	67	1	2280	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	513	1	1815	2	Y	-0-					12
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	449	1	1846	2	Y	-0-					12
10	2294	N	2043	-0-	-251	-0-	464	1	1579	2	Y	-0-					12
11	2220	N	1652	-0-	-568	-0-	441	1	1210	2	Y	1					13
							1	9									
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	436	1	1929	2	Y	1	6	1			8
							1	9									
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	2			Y	-0-					1
09	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	1418	2			Y	-0-					1
10	1612	N	1024	-0-	-588	-0-	1024	2			Y	-0-					1
11	1470	N	949	-0-	-521	-0-	949	2			Y	-0-					1
12	1457	N	795	-0-	-662	-0-	795	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4943	-0-	-48	-0-	309	1	4634	2	Y	-0-					5
09	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	288	1	4598	2	Y	-0-					5
10	4991	X	4637	-0-	-354	-0-	293	1	4344	2	Y	-0-					5
11	4830	X	4318	-0-	-512	-0-	265	1	4053	2	Y	-0-					5
12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	57	1	4945	2	Y	-0-					5
01	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	828	1	2405	2	Y	-0-					-0-
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	813	1	2827	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	752	1	2454	2	Y	-0-					-0-
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	853	1	3423	2	Y	-0-					-0-
12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	968	1	5328	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1340	-0-	-303	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1183	-0-	-407	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-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
08	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	636	1	1204	2	N	-0-					-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	638	1	1232	2	N	-0-					-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	664	1	1310	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1011	-0-	-759	-0-	385	1	626	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	780	-0-	-1142	-0-	472	1	308	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-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
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	578	1	3398	2	Y	3	21	1			22
							3	9									
09	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	544	1	3523	2	Y	16					38
							18	9									
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	542	1	3373	2	Y	11	21	1			28
							12	9									
11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	595	1	3193	2	Y	-0-					28
12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	640	1	3300	2	Y	23	21	1			30
							25	9									
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	605	1	3398	2	Y	3	15	1			16
							3	9									
09	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	598	1	3312	2	Y	11					27
							12	9									
10	3999	X	3982	-0-	-17	-0-	615	1	3359	2	Y	7	15	1			19
							8	9									
11	3870	X	3867	-0-	-3	-0-	583	1	3284	2	Y	-0-					19
12	3999	X	3997	-0-	-2	-0-	636	1	3342	2	Y	17	15	1			21
							19	9									
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					21

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	7595	X	6487	-0-	-1108	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6913	-0-	-167	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7032	-0-	-191	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
11	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6468	-0-	-662	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	4247	X	3743	-0-	-504	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3916	-0-	-164	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3972	-0-	-89	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6402	-0-	-573	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6042	-0-	-708	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5354	-0-	-1621	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6059	-0-	-391	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5722	-0-	-788	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2491	-0-	-330	-0-	324	1	2167	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	1933	-0-	-797	-0-	330	1	1603	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	972	-0-	-1849	-0-	274	1	698	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2351	-0-	-379	-0-	449	1	1902	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2718	-0-	-103	-0-	120	1	2598	2	Y	-0-					-0-
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

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

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

08	4867	X	4739	-0-	-128	-0-	620	1	4119	2	Y	-0-					2
09	4770	X	4733	-0-	-37	-0-	603	1	4130	2	Y	-0-					2
10	4929	X	2939	-0-	-1990	-0-	396	1	2543	2	Y	-0-					2
11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	554	1	4319	2	Y	-0-					2
12	4898	X	4765	-0-	-133	-0-	626	1	4139	2	Y	-0-					2
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					2

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	434	1	2659	2	Y	-0-					-0-
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	423	1	2480	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2803	-0-	-483	-0-	437	1	2366	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3060	-0-	-120	-0-	423	1	2637	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3008	-0-	-278	-0-	437	1	2571	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

08	4619	X	4085	-0-	-534	-0-	492	1	3593	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4161	-0-	-279	-0-	463	1	3698	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3982	-0-	-606	-0-	471	1	3511	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3155	-0-	-865	-0-	441	1	2714	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3112	-0-	-1197	-0-	539	1	2573	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					88
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					88
10	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4466	2	83	9	Y	75					163
11	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5467	2	78	9	Y	71	60	1			174
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			Y	-0-	29	1			145
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					145

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	295	1	3455	2	N	-0-					20
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	260	1	3300	2	N	-0-					20
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	263	1	3339	2	N	-0-					20
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	286	1	3228	2	N	-0-					20
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	298	1	3406	2	N	-0-					20
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	3751	X	3650	-0-	-101	-0-	313	1	3337	2	N	-0-			11
09	3630	X	3454	-0-	-176	-0-	293	1	3161	2	N	-0-			11
10	3751	X	3546	-0-	-205	-0-	300	1	3246	2	N	-0-			11
11	3570	X	3283	-0-	-287	-0-	289	1	2994	2	N	-0-			11
12	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	311	1	3278	2	N	-0-			11
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
08	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	264	1	2776	2	N	-0-			16
09	3000	X	2908	-0-	-92	-0-	243	1	2665	2	N	-0-			16
10	3100	X	2988	-0-	-112	-0-	248	1	2740	2	N	-0-			16
11	3000	X	2772	-0-	-228	-0-	270	1	2502	2	N	-0-			16
12	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	248	1	2731	2	N	-0-			16
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			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
08	3503	X	3460	-0-	-43	-0-	3460	2			N	-0-			-0-
09	3390	X	3388	-0-	-2	-0-	3388	2			N	-0-			-0-
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-			-0-
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-			-0-
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-			-0-
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			-0-

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
08	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	2115	1	4853	2	N	-0-			-0-
09	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	2071	1	5931	2	N	-0-			-0-
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	2119	1	2637	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	3241	-0-	-29	-0-	2001	1	1240	2	N	-0-			-0-
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	2078	1	2601	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

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

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248	X	230	-0-	-18	-0-	230	1			Y	-0-			-0-
09	240	X	190	-0-	-50	-0-	190	1			Y	-0-			-0-
10	248	X	79	-0-	-169	-0-	79	1			Y	-0-			-0-
11	240	X	12	-0-	-228	-0-	12	1			Y	-0-			-0-
12	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	59	1	1037	2	Y	-0-			-0-
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	6818	-0-	-3195	-0-	409	1	6409	2	Y	-0-					-0-
09	9690	X	5695	-0-	-3995	-0-	457	1	5238	2	Y	-0-					-0-
10	10013	X	7338	-0-	-2675	-0-	401	1	6937	2	Y	-0-					-0-
11	9690	X	5951	-0-	-3739	-0-	503	1	5448	2	Y	-0-					-0-
12	10013	X	8277	-0-	-1736	-0-	422	1	7855	2	Y	-0-					-0-
01	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 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
08	6014	X	5830	-0-	-184	-0-	203	1	5627	2	N	-0-					-0-
09	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	221	1	6083	2	N	-0-					-0-
10	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	211	1	6466	2	N	-0-					-0-
11	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	234	1	7525	2	N	-0-					-0-
12	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	242	1	9086	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3627	-0-	-124	-0-	561	1	3065	2	Y	1	10	1			11
							1	9									
09	3630	X	3455	-0-	-175	-0-	521	1	2925	2	Y	8					19
							9	9									
10	3751	X	3404	-0-	-347	-0-	602	1	2796	2	Y	5	10	1			14
							6	9									
11	3510	X	2994	-0-	-516	-0-	615	1	2379	2	Y	-0-					14
12	3627	X	3572	-0-	-55	-0-	527	1	3032	2	Y	12	11	1			15
							13	9									
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					15

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	824	1	2110	2	Y	3	21	1			22
							3	9									
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	773	1	2279	2	Y	16					38
							18	9									
10	3100	N	3102	-0-	2	2	786	1	2304	2	Y	11	21	1			28
							12	9									
11	3000	N	3251	-0-	251	253	772	1	2479	2	Y	-0-					28
12	3592	X	3339	-0-	-253	-0-	832	1	2482	2	Y	23	21	1			30
							25	9									
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					30

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4234	-0-	-199	-0-	330	1	3904	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4156	-0-	-134	-0-	311	1	3832	2	N	12					12
							13	9									
10	4309	X	3650	-0-	-659	-0-	345	1	3305	2	N	-0-					12
11	4140	X	2940	-0-	-1200	-0-	363	1	2577	2	N	-0-					12
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	390	1	4191	2	N	-0-					12
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					12

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	1			Y	-0-					-0-
09	788	X	788	-0-	-0-	-0-	392	1	396	2	Y	-0-					-0-
10	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	477	1	943	2	Y	-0-					-0-
11	531	X	531	-0-	-0-	-0-	346	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	455	1	2143	2	Y	-0-					-0-
01	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	310	1	3155	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3190	-0-	-50	-0-	340	1	2850	2	Y	-0-					-0-
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	407	1	3258	2	Y	-0-					-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	467	1	2877	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	134	1	3069	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-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
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	438	1	1871	2	Y	-0-					-0-
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	426	1	1840	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	440	1	1327	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	839	-0-	-1081	-0-	426	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1413	-0-	-571	-0-	440	1	973	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-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
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	1			N	-0-					-0-
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	1			N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	1			N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-					-0-
12	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	1			N	-0-					-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5540	-0-	-412	-0-	453	1	5087	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5603	-0-	-157	-0-	435	1	5168	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5712	-0-	-364	-0-	470	1	5242	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5867	-0-	-13	-0-	462	1	5405	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5271	-0-	-805	-0-	441	1	4830	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	348	1	2833	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	3115	-0-	-65	-0-	317	1	2785	2	N	12					12
							13	9									
10	3286	X	2492	-0-	-794	-0-	383	1	2109	2	N	-0-					12
11	3180	X	2084	-0-	-1096	-0-	463	1	1621	2	N	-0-					12
12	3286	X	779	-0-	-2507	-0-	352	1	427	2	N	-0-					12
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					12

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1279	1	3867	2	N	-0-					-0-
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	1125	1	3457	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4023	-0-	-472	-0-	1067	1	2956	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4327	-0-	-653	-0-	996	1	3331	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4277	-0-	-869	-0-	1021	1	3256	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

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

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	335	1	3331	2	Y	-0-					163
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	320	1	4262	2	Y	-0-					163
10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	335	1	3854	2	Y	75					238
							83	9									
11	3510	X	3182	-0-	-328	-0-	3182	2			Y	-0-	62	1			176
12	3627	X	3274	-0-	-353	-0-	3274	2			Y	-0-	31	1			145
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					145

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 11240 - 12300

08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7896	2	2	9	Y	2	181	1			18
09	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			Y	-0-					18
10	7936	X	6854	-0-	-1082	-0-	6854	2			Y	-0-					18
11	7680	X	5556	-0-	-2124	-0-	5556	2			Y	-0-					18
12	7936	X	5507	-0-	-2429	-0-	5507	2			Y	-0-					18
01	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					18

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

08	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	986	1	1914	2	N	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	1			N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	1			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	1			N	-0-					-0-
12	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	746	1	2208	2	N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

08	5208	X	4896	-0-	-312	-0-	161	1	4735	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4417	-0-	-623	-0-	156	1	4261	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4408	-0-	-738	-0-	161	1	4247	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4247	-0-	-733	-0-	156	1	4091	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	3781	-0-	-1179	-0-	161	1	3620	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

08	3999	X	3782	-0-	-217	-0-	710	1	3072	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3508	-0-	-362	-0-	651	1	2857	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3664	-0-	-335	-0-	669	1	2995	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3251	-0-	-619	-0-	666	1	2585	2	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3403	-0-	-503	-0-	787	1	2616	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	4929	X	3995	-0-	-934	-0-	581	1	3414	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4419	-0-	-351	-0-	601	1	3818	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4566	-0-	-363	-0-	615	1	3951	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4268	-0-	-52	-0-	589	1	3679	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4037	-0-	-520	-0-	578	1	3459	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-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
08	4061	X	3959	-0-	-102	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3857	-0-	-73	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3667	-0-	-518	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
12	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-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
08	3503	X	3147	-0-	-356	-0-	370	1	2777	2	Y	-0-					4
09	3360	X	3064	-0-	-296	-0-	445	1	2619	2	Y	-0-					4
10	3472	X	2265	-0-	-1207	-0-	290	1	1975	2	Y	-0-					4
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	428	1	2717	2	Y	-0-					4
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	475	1	2819	2	Y	-0-					4
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					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
08	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	162	1	9445	2	N	-0-					-0-
09	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	111	1	7953	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7925	-0-	-538	-0-	112	1	7813	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	7160	-0-	-1060	-0-	105	1	7055	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7989	-0-	-505	-0-	126	1	7863	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	7874	X	107	-0-	-7767	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	6052	-0-	-1688	-0-	92	1	5960	2	N	-0-					-0-
10	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	138	1	8627	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	7712	-0-	-28	-0-	160	1	7552	2	N	-0-					-0-
12	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	144	1	8953	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	246	1	3452	2	N	-0-					-0-
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	241	1	3755	2	N	-0-					-0-
10	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	261	1	4047	2	N	-0-					-0-
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	259	1	3575	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3428	-0-	-695	-0-	254	1	3174	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-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
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	1			N	-0-					-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	1			N	-0-					-0-
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	1			N	-0-					-0-
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	1			N	-0-					-0-
12	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	1			N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	364	1	4640	2	Y	-0-					-0-
09	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	353	1	5185	2	Y	-0-					-0-
10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	382	1	5119	2	Y	-0-					-0-
11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	366	1	4791	2	Y	-0-					-0-
12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	381	1	4733	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	390	1	3885	2	Y	-0-					62
09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	459	1	3556	2	Y	-0-					62
10	4929	X	1813	-0-	-3116	-0-	365	1	1448	2	Y	-0-					62
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	475	1	4751	2	Y	-0-					62
12	4278	X	1811	-0-	-2467	-0-	92	1	1719	2	Y	-0-					62
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					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
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	111	1	2421	2	N	-0-					88
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	110	1	2320	2	N	-0-					88
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	106	1	2360	2	N	-0-					88
11	2460	N	2370	-0-	-90	-0-	97	1	2273	2	N	-0-					88
12	2511	N	2322	-0-	-189	-0-	101	1	2221	2	N	-0-					88
01	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	632	1	426	2	N	-0-			-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	615	1	1373	2	N	-0-			-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	1			N	-0-			-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	588	1	116	2	N	-0-			-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	1			N	-0-			-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-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
08	4588	X	4255	-0-	-333	-0-	136	1	4119	2	N	-0-			27
09	4440	X	3877	-0-	-563	-0-	121	1	3756	2	N	-0-			27
10	4588	X	3635	-0-	-953	-0-	105	1	3530	2	N	-0-			27
11	4170	X	4002	-0-	-168	-0-	115	1	3887	2	N	-0-			27
12	4309	X	3359	-0-	-950	-0-	133	1	3226	2	N	-0-			27
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
08	4185	X	3898	-0-	-287	-0-	692	1	3206	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	3856	-0-	-14	-0-	678	1	3178	2	N	-0-			-0-
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	737	1	3268	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	2323	-0-	-1547	-0-	407	1	1916	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	1607	-0-	-2392	-0-	497	1	1110	2	N	-0-			-0-
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	1042	1	5321	2	Y	-0-			-0-
09	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	998	1	5281	2	Y	-0-			-0-
10	6076	X	5462	-0-	-614	-0-	968	1	4494	2	Y	-0-			-0-
11	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	924	1	5287	2	Y	-0-			-0-
12	6076	X	5585	-0-	-491	-0-	793	1	4792	2	Y	-0-			-0-
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	1			Y	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	1			Y	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1			Y	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			Y	-0-					-0-
12	1023	N	904	-0-	-119	-0-	904	1			Y	-0-					-0-
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	5239	X	4786	-0-	-453	-0-	152	1	4634	2	Y	-0-					34
09	5070	X	4677	-0-	-393	-0-	146	1	4531	2	Y	-0-					34
10	5239	X	5028	-0-	-211	-0-	146	1	4882	2	Y	-0-					34
11	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	151	1	5110	2	Y	-0-					34
12	4898	X	4671	-0-	-227	-0-	183	1	4444	2	Y	40					74
							44	9									
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					74

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
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									
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	299	1	1953	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
01	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			Y	-0-					18
09	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			Y	-0-					18
10	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			Y	-0-					18
11	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			Y	-0-					18
12	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			Y	-0-					18
01	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	224	1	4408	2	Y	-0-					-0-
09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	222	1	4373	2	Y	-0-					-0-
10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	213	1	4425	2	Y	-0-					-0-
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	207	1	4665	2	Y	-0-					-0-
12	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	244	1	6336	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-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
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	206	1	3676	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	212	1	3658	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	253	1	3684	2	Y	-0-					-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	243	1	3893	2	Y	-0-					-0-
12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	221	1	5554	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-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
08	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	519	1	6932	2	Y	49	183	1			17
							54	9									
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	498	1	6462	2	Y	-0-					17
10	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	535	1	7430	2	Y	28	34	1			11
							31	9									
11	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	534	1	6800	2	Y	-0-	11	1			-0-
12	7285	X	5796	-0-	-1489	-0-	537	1	5259	2	Y	-0-					-0-
01	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	392	1	3441	2	Y	-0-					6
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	411	1	3117	2	Y	-0-					6
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	361	1	3391	2	Y	-0-					6
11	3720	X	3418	-0-	-302	-0-	420	1	2998	2	Y	-0-					6
12	3844	X	3714	-0-	-130	-0-	453	1	3260	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					4

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5289	-0-	-105	-0-	1581	1	3708	2	Y	-0-					27
09	5220	X	5082	-0-	-138	-0-	1522	1	3535	2	Y	23	38	1			12
							25	9									
10	5394	X	5310	-0-	-84	-0-	1574	1	3736	2	Y	-0-					12
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	1530	1	3814	2	Y	-0-					12
12	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	1581	1	4042	2	Y	-0-					12
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	210	1	3151	2	N	-0-					-0-
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	221	1	3115	2	N	-0-					-0-
10	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	234	1	3182	2	N	-0-					-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	227	1	3117	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	1990	-0-	-1327	-0-	168	1	1822	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	72	1			38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	314	1	2217	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2367	-0-	-303	-0-	306	1	2061	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2238	-0-	-335	-0-	309	1	1929	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2010	-0-	-480	-0-	289	1	1721	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	1974	-0-	-475	-0-	295	1	1679	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

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

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2542	-0-	-279	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2651	-0-	-79	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2413	-0-	-227	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2270	-0-	-458	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

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

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	1			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	1			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	299	1	2667	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3010	-0-	10	10	293	1	2717	2	N	-0-			-0-
10	3040	N	3030	-0-	-10	-0-	301	1	2729	2	N	-0-			-0-
11	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	300	1	2622	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3244	-0-	144	144	309	1	2935	2	N	-0-			-0-
01	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4520	-0-	-223	-0-	277	1	4243	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	4510	-0-	-80	-0-	270	1	4240	2	N	-0-			-0-
10	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	293	1	4589	2	N	-0-			-0-
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	291	1	4361	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	4526	-0-	-124	-0-	304	1	4222	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT			-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	252	1	2149	2	N	-0-			-0-
09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	241	1	2113	2	N	-0-			-0-
10	2356	X	2336	-0-	-20	-0-	250	1	2086	2	N	-0-			-0-
11	2310	X	2073	-0-	-237	-0-	241	1	1832	2	N	-0-			-0-
12	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	239	1	2110	2	N	-0-			-0-
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

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

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

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

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

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

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

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

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

08	6262 X	6248	-0-	-14	-0-	6248	2			Y	-0-					19
09	6060 X	6018	-0-	-42	-0-	6018	2			Y	-0-					19
10	6262 X	6128	-0-	-134	-0-	6128	2			Y	-0-					19
11	6060 X	5820	-0-	-240	-0-	5820	2			Y	-0-					19
12	6262 X	5872	-0-	-390	-0-	5872	2			Y	-0-					19
01	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					19

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

08	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	391	1	4020	2	Y	-0-					-0-
09	4260 X	3963	-0-	-297	-0-	380	1	3583	2	Y	-0-					-0-
10	4402 X	3677	-0-	-725	-0-	385	1	3292	2	Y	-0-					-0-
11	4260 X	390	-0-	-3870	-0-	375	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	4402 X	386	-0-	-4016	-0-	386	1			Y	-0-					-0-
01	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

08	3937 X	3842	-0-	-95	-0-	336	1	3506	2	Y	-0-					-0-
09	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	327	1	3972	2	Y	-0-					-0-
10	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	331	1	4534	2	Y	-0-					-0-
11	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	322	1	3772	2	Y	-0-					-0-
12	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	331	1	4400	2	Y	-0-					-0-
01	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

08	3596 X	3481	-0-	-115	-0-	424	1	3057	2	Y	-0-					-0-
09	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	412	1	3077	2	Y	-0-					-0-
10	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	417	1	3713	2	Y	-0-					-0-
11	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	406	1	3284	2	Y	-0-					-0-
12	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	418	1	3342	2	Y	-0-					-0-
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	456	1	5062	2	Y	-0-					-0-
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	444	1	4921	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5164	-0-	-447	-0-	449	1	4715	2	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5245	-0-	-185	-0-	437	1	4808	2	Y	-0-					-0-
12	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	451	1	5528	2	Y	-0-					-0-
01	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					-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
08	6200	X	5548	-0-	-652	-0-	312	1	5236	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5471	-0-	-529	-0-	309	1	5162	2	N	-0-					-0-
10	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	307	1	5572	2	N	-0-					-0-
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	304	1	5533	2	N	-0-					-0-
12	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	350	1	6011	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-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
08	5580	X	4904	-0-	-676	-0-	283	1	4621	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4866	-0-	-534	-0-	279	1	4587	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4911	-0-	-173	-0-	269	1	4642	2	N	-0-					-0-
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	268	1	4675	2	N	-0-					-0-
12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	296	1	4957	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-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
08	1426	X	849	-0-	-577	-0-	293	1	556	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	846	-0-	-354	-0-	294	1	552	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	1036	-0-	-204	-0-	293	1	743	2	N	-0-					-0-
11	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	274	1	733	2	N	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	313	1	829	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	596	1	1349	2	N	-0-					-0-
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	536	1	1469	2	N	-0-					-0-
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	544	1	1578	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	289	-0-	-731	-0-	163	1	126	2	N	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	201	1	1274	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-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
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	351	1	1862	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	345	1	1695	2	N	-0-					-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	303	1	1815	2	N	-0-					-0-
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	121	1	2334	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	95	1	1494	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-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
08	5518	X	5442	-0-	-76	-0-	812	1	4630	2	N	-0-					25
09	5340	X	5121	-0-	-219	-0-	758	1	4363	2	N	-0-					25
10	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	788	1	4843	2	N	-0-					25
11	5340	X	4288	-0-	-1052	-0-	698	1	3590	2	N	-0-					25
12	5487	X	3105	-0-	-2382	-0-	550	1	2555	2	N	-0-					25
01	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	466	1	5714	2	Y	-0-					-0-
09	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	440	1	6439	2	Y	-0-					-0-
10	7254	X	7094	-0-	-160	-0-	482	1	6612	2	Y	-0-					-0-
11	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	467	1	6585	2	Y	-0-					-0-
12	7099	X	6156	-0-	-943	-0-	482	1	5674	2	Y	-0-					-0-
01	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					-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
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	97	1	1022	2	Y	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	92	1	1049	2	Y	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	101	1	1284	2	Y	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	97	1	1020	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	966	-0-	-212	-0-	101	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-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
08	8370	X	8356	-0-	-14	-0-	841	1	7509	2	Y	5	164	1			21
							6	9									
09	8100	X	7818	-0-	-282	-0-	840	1	6978	2	Y	-0-					21
10	8370	X	7985	-0-	-385	-0-	910	1	7075	2	Y	-0-					21
11	8100	X	8089	-0-	-11	-0-	918	1	7171	2	Y	-0-					21
12	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	903	1	7933	2	Y	-0-					21
01	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					21

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	363	-0-	-71	-0-	363	2			Y	-0-					9
09	420	X	257	-0-	-163	-0-	257	2			Y	-0-					9
10	434	X	150	-0-	-284	-0-	150	2			Y	-0-					9
11	360	N	48	-0-	-312	-0-	48	2			Y	-0-					9
12	279	N	26	-0-	-253	-0-	26	2			Y	-0-					9
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					9

MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

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

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3991	-0-	-70	-0-	276	1	3715	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3764	-0-	-166	-0-	265	1	3499	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3680	-0-	-381	-0-	292	1	3388	2	Y	-0-					-0-
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	280	1	3714	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3177	-0-	-822	-0-	290	1	2887	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	123	1	1306	2	Y	-0-			-0-
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	120	1	1419	2	Y	-0-			-0-
10	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	126	1	1317	2	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	120	1	1244	2	Y	-0-			-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	122	1	1488	2	Y	-0-			-0-
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2599	-0-	-129	-0-	212	1	2387	2	Y	-0-			-0-
09	2640	X	2530	-0-	-110	-0-	205	1	2325	2	Y	-0-			-0-
10	2728	X	2670	-0-	-58	-0-	221	1	2449	2	Y	-0-			-0-
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	214	1	2494	2	Y	-0-			-0-
12	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	218	1	2613	2	Y	-0-			-0-
01	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	1			Y	-0-			1
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			Y	-0-			1
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			Y	-0-			1
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			Y	-0-			1
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			Y	-0-			1
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			1

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3276	-0-	-134	-0-	208	1	3068	2	Y	-0-			-0-
09	3300	X	3140	-0-	-160	-0-	199	1	2941	2	Y	-0-			-0-
10	3410	X	3104	-0-	-306	-0-	215	1	2889	2	Y	-0-			-0-
11	3300	X	2837	-0-	-463	-0-	207	1	2630	2	Y	-0-			-0-
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	218	1	3145	2	Y	-0-			-0-
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
08	5456	X	5224	-0-	-232	-0-	500	1	4724	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	3551	-0-	-1519	-0-	432	1	3119	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	4417	-0-	-1101	-0-	548	1	3869	2	N	-0-			-0-
11	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	1356	1	9515	2	N	-0-			-0-
12	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	1110	1	9466	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			-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
08	10447	X	9068	-0-	-1379	-0-	867	1	8201	2	N	-0-			-0-
09	10110	X	9429	-0-	-681	-0-	1146	1	8283	2	N	-0-			-0-
10	10199	X	9546	-0-	-653	-0-	1184	1	8362	2	N	-0-			-0-
11	9870	X	6877	-0-	-2993	-0-	858	1	6019	2	N	-0-			-0-
12	10199	X	9663	-0-	-536	-0-	1014	1	8649	2	N	-0-			-0-
01	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT			-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
08	7533	X	6557	-0-	-976	-0-	627	1	5930	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	6511	-0-	-779	-0-	791	1	5720	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	6063	-0-	-1005	-0-	752	1	5311	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	4571	-0-	-2269	-0-	570	1	4001	2	N	-0-			-0-
12	7068	X	6844	-0-	-224	-0-	718	1	6126	2	N	-0-			-0-
01	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	333	1	3146	2	N	-0-					-0-
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	433	1	3129	2	N	-0-					-0-
10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	512	1	3614	2	N	-0-					-0-
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	512	1	3595	2	N	-0-					-0-
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	415	1	3540	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	114	1	3965	2	N	-0-					-0-
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	87	1	3537	2	N	-0-					-0-
10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	75	1	4115	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3413	-0-	-547	-0-	50	1	3363	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3486	-0-	-606	-0-	55	1	3431	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-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
08	4123	X	2948	-0-	-1175	-0-	282	1	2666	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3434	-0-	-556	-0-	417	1	3017	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3595	-0-	-342	-0-	446	1	3149	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	479	1	3361	2	N	-0-					-0-
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	404	1	3448	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	586	1	7944	2	Y	-0-					-0-
09	8280	X	8270	-0-	-10	-0-	552	1	7718	2	Y	-0-					-0-
10	8556	X	8406	-0-	-150	-0-	599	1	7807	2	Y	-0-					-0-
11	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	580	1	7750	2	Y	-0-					-0-
12	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	605	1	7965	2	Y	-0-					-0-
01	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4303	-0-	-843	-0-	307	1	3996	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	3827	-0-	-1153	-0-	287	1	3540	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3261	-0-	-1730	-0-	312	1	2949	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3061	-0-	-1769	-0-	306	1	2755	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3787	-0-	-1204	-0-	318	1	3469	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	2	N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	37	1	574	2	N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	40	1	584	2	N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	563	2	N	-0-					-0-
12	558	N	440	-0-	-118	-0-	43	1	397	2	N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5360	-0-	-840	-0-	331	1	5029	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5102	-0-	-808	-0-	317	1	4785	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5261	-0-	-505	-0-	345	1	4916	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5329	-0-	-251	-0-	334	1	4995	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5391	-0-	-375	-0-	344	1	5047	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2527	-0-	-449	-0-	178	1	2349	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2524	-0-	-356	-0-	168	1	2356	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2650	-0-	-264	-0-	185	1	2465	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2107	-0-	-503	-0-	179	1	1928	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2040	-0-	-657	-0-	185	1	1855	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4368	-0-	-127	-0-	208	1	4160	2	Y	-0-					-0-
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	196	1	4178	2	Y	-0-					-0-
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	215	1	4388	2	Y	-0-					-0-
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	208	1	4397	2	Y	-0-					-0-
12	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	215	1	4542	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	289	1	5400	2	Y	-0-					-0-
09	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	272	1	5192	2	Y	-0-					-0-
10	5363	X	4809	-0-	-554	-0-	297	1	4512	2	Y	-0-					-0-
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	288	1	5121	2	Y	-0-					-0-
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	295	1	5277	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2828	-0-	-55	-0-	173	1	2655	2	Y	-0-					-0-
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	164	1	2675	2	Y	-0-					-0-
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	179	1	2783	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3179	-0-	179	179	174	1	3005	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3016	-0-	-84	95	179	1	2837	2	Y	-0-					-0-
01	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	7089	-0-	-10	-0-	7089	2			Y	-0-					45
09	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			Y	-0-					45
10	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2			Y	-0-					45
11	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			Y	-0-					45
12	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			Y	-0-					45
01	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					45

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5310	-0-	-394	-0-	76	1	5234	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5165	-0-	-85	-0-	75	1	5090	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5201	-0-	-255	-0-	78	1	5123	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	5064	-0-	-216	-0-	72	1	4992	2	N	-0-					-0-
12	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	83	1	5457	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	7693	-0-	-150	-0-	7693	2			Y	-0-					99
09	7590	X	7460	-0-	-130	-0-	7460	2			Y	-0-					99
10	7843	X	6772	-0-	-1071	-0-	6772	2			Y	-0-					99
11	7500	X	7408	-0-	-92	-0-	7408	2			Y	-0-					99
12	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			Y	-0-					99
01	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					99

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	6321	-0-	-96	-0-	398	1	5923	2	Y	-0-					-0-
09	6210	X	6049	-0-	-161	-0-	375	1	5674	2	Y	-0-					-0-
10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	409	1	6029	2	Y	-0-					-0-
11	6210	X	6100	-0-	-110	-0-	394	1	5706	2	Y	-0-					-0-
12	6417	X	6307	-0-	-110	-0-	411	1	5896	2	Y	-0-					-0-
01	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3158	-0-	-903	-0-	302	1	2856	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3218	-0-	-712	-0-	391	1	2827	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	425	1	3000	2	N	-0-					-0-
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	541	1	3799	2	N	-0-					-0-
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	437	1	3725	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	702	-0-	-724	-0-	315	1	387	2	N	-0-					-0-
09	1470	X	1242	-0-	-228	-0-	174	1	1068	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	1325	-0-	-380	-0-	113	1	1212	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	1390	-0-	-260	-0-	94	1	1296	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	414	-0-	-857	-0-	31	1	383	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	5219	-0-	-51	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4917	-0-	-183	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4816	-0-	-640	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4641	-0-	-639	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5234	-0-	-222	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 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
08	6355	X	5710	-0-	-645	-0-	961	1	4724	2	Y	23					44
							25	9									
09	6150	X	4464	-0-	-1686	-0-	927	1	3530	2	Y	6					50
							7	9									
10	7223	X	4170	-0-	-3053	-0-	965	1	3191	2	Y	13	36	1			27
							14	9									
11	6990	X	1179	-0-	-5811	-0-	902	1	253	2	Y	22					49
							24	9									
12	7223	X	1299	-0-	-5924	-0-	950	1	343	2	Y	5	30	1			24
							6	9									
01	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					24

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-					4
09	3690	X	3470	-0-	-220	-0-	3470	2			Y	-0-					4
10	4433	X	3963	-0-	-470	-0-	3963	2			Y	-0-					4
11	4320	X	4176	-0-	-144	-0-	4176	2			Y	-0-					4
12	4464	X	3246	-0-	-1218	-0-	3246	2			Y	-0-					4
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					4

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		7367	-0-	7367	7367	7367	2			Y	-0-					5
10	T. A.		9973	-0-	9973	17340	9973	2			Y	-0-					5
11	T. A.		8725	-0-	8725	26065	8725	2			Y	-0-					5
12	T. A.		8702	-0-	8702	34767	8702	2			Y	-0-					5
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	34767					Y	NO RPT					5

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3836	-0-	-659	-0-	801	1	3035	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4364	-0-	-166	-0-	839	1	3525	2	N	-0-					-0-
10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	897	1	4089	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	796	-0-	-3734	-0-	118	1	678	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	209	-0-	-4286	-0-	209	1			N	-0-					-0-
01	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-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
08	992	X	796	-0-	-196	-0-	55	1	741	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	1040	-0-	-220	-0-	68	1	972	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	1043	-0-	-259	-0-	69	1	974	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	268	-0-	-992	-0-	12	1	256	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	10	-0-	-1075	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-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
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	720	1	2778	2	Y	-0-					-0-
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	724	1	2520	2	Y	-0-					-0-
10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	753	1	4935	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	1468	-0-	-2672	-0-	703	1	765	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	2664	-0-	-1614	-0-	700	1	1964	2	Y	-0-					-0-
01	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	1305	1	5265	2	Y	-0-					-0-
09	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	1240	1	6072	2	Y	-0-					-0-
10	4588	X	1578	-0-	-3010	-0-	1153	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	1180	-0-	-3260	-0-	1180	1			Y	-0-					-0-
12	4588	X	1266	-0-	-3322	-0-	1266	1			Y	-0-					-0-
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	459	1	3599	2	N	-0-					-0-
09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	472	1	3872	2	N	-0-					-0-
10	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	483	1	3532	2	N	-0-					-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	532	1	2831	2	N	-0-					-0-
12	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	721	1	3675	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2815	-0-	-6	-0-	463	1	2352	2	Y	-0-					-0-
09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	430	1	2459	2	Y	-0-					-0-
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	425	1	2438	2	Y	-0-					-0-
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	414	1	2411	2	Y	-0-					-0-
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	428	1	3081	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

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

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	869	1	1259	2	Y	-0-					38
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	849	1	2162	2	Y	-0-					38
10	4495	X	874	-0-	-3621	-0-	874	1			Y	-0-					38
11	4350	X	830	-0-	-3520	-0-	830	1			Y	-0-					38
12	4495	X	877	-0-	-3618	-0-	877	1			Y	-0-					38
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					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
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-
12	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	335	1	5798	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	6789	X	6278	-0-	-511	-0-	241	1	6037	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6189	-0-	-321	-0-	243	1	5946	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5273	-0-	-1454	-0-	218	1	5055	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
12	6386	X	2274	-0-	-4112	-0-	112	1	2162	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-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
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	554	1	5786	2	N	-0-					-0-
09	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	536	1	5938	2	N	-0-					-0-
10	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	554	1	6307	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5250	-0-	-1020	-0-	376	1	4874	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	4790	-0-	-1906	-0-	624	1	4166	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	5363	X	5259	-0-	-104	-0-	393	1	4866	2	N	-0-					2
09	5040	X	4919	-0-	-121	-0-	402	1	4517	2	N	-0-					2
10	5208	X	5006	-0-	-202	-0-	378	1	4628	2	N	-0-					2
11	5100	X	4628	-0-	-472	-0-	408	1	4220	2	N	-0-					2
12	5270	X	4632	-0-	-638	-0-	406	1	4226	2	N	-0-					2
01	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					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
08	3472	X	2916	-0-	-556	-0-	275	1	2641	2	N	-0-					2
09	3360	X	2986	-0-	-374	-0-	278	1	2708	2	N	-0-					2
10	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	291	1	2986	2	N	-0-					2
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	286	1	2808	2	N	-0-					2
12	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	250	1	2668	2	N	-0-					2
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					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
08	5115	X	4950	-0-	-165	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	4549	-0-	-401	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
10	5115	X	3550	-0-	-1565	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	2751	-0-	-2199	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4512	-0-	-603	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5771	-0-	-274	-0-	335	1	5436	2	Y	-0-					18
09	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	324	1	6063	2	Y	-0-					18
10	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	335	1	6181	2	Y	-0-					18
11	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	324	1	6089	2	Y	-0-					18
12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	335	1	6166	2	Y	-0-					18
01	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					18

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3419	-0-	319	557	202	1	3217	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3353	-0-	353	910	187	1	3166	2	N	-0-					-0-
10	4283	X	3373	-0-	-910	-0-	190	1	3183	2	N	-0-					-0-
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	151	1	2941	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	2085	-0-	-54	-0-	161	1	1924	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3071	-0-	-463	-0-	154	1	2917	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3193	-0-	-317	-0-	176	1	3017	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	2947	-0-	-680	-0-	164	1	2783	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2587	-0-	-923	-0-	141	1	2446	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	164	1	3081	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

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

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	2096	-0-	-2275	-0-	268	1	1828	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	604	-0-	-3296	-0-	604	1			N	-0-					-0-
10	3689	X	670	-0-	-3019	-0-	670	1			N	-0-					-0-
11	3570	X	659	-0-	-2911	-0-	659	1			N	-0-					-0-
12	3689	X	385	-0-	-3304	-0-	385	1			N	-0-					-0-
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	1227	-0-	-3144	-0-	577	1	650	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	835	-0-	-3395	-0-	835	1			N	-0-					-0-
10	4371	X	1041	-0-	-3330	-0-	1041	1			N	-0-					-0-
11	4230	X	1925	-0-	-2305	-0-	769	1	1156	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3804	-0-	-257	-0-	746	1	3058	2	N	-0-					-0-
01	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5618	-0-	-117	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
10	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5056	-0-	-374	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-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
08	2883	X	607	-0-	-2276	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	292	-0-	-2198	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	82	-0-	-1127	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	226	-0-	-944	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	374	-0-	-835	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
08	9114	X	8272	-0-	-842	-0-	791	1	7481	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	8172	-0-	-648	-0-	993	1	7179	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	6739	-0-	-2220	-0-	836	1	5903	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	7335	-0-	-1335	-0-	915	1	6420	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	6883	-0-	-2045	-0-	722	1	6161	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-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
08	8804	X	7612	-0-	-1192	-0-	728	1	6884	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7772	-0-	-748	-0-	945	1	6827	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	8221	-0-	-180	-0-	1020	1	7201	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	2883	-0-	-5127	-0-	360	1	2523	2	N	-0-					-0-
12	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	869	1	7411	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	5022	X	4370	-0-	-652	-0-	418	1	3952	2	N	-0-					-0-
09	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	170	1	5816	2	N	-0-					-0-
10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	121	1	5283	2	N	-0-					-0-
11	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	113	1	4828	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5780	-0-	-420	-0-	140	1	5640	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-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
08	9393	X	9226	-0-	-167	-0-	740	1	8486	2	Y	-0-					-0-
09	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	707	1	8637	2	Y	-0-					-0-
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	691	1	8702	2	Y	-0-					-0-
11	9090	X	9018	-0-	-72	-0-	715	1	8303	2	Y	-0-					-0-
12	9393	X	8656	-0-	-737	-0-	717	1	7939	2	Y	-0-					-0-
01	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					-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
08	1209	N	725	-0-	-484	-0-	725	1			Y	-0-					-0-
09	1170	N	726	-0-	-444	-0-	726	1			Y	-0-					-0-
10	1209	N	751	-0-	-458	-0-	751	1			Y	-0-					-0-
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	1			Y	-0-					-0-
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	1			Y	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4189	-0-	-740	-0-	401	1	3788	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4303	-0-	-467	-0-	523	1	3780	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4443	-0-	-362	-0-	551	1	3892	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	3854	-0-	-796	-0-	481	1	3373	2	N	-0-					-0-
12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	586	1	4996	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 01/07/2026 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
08	5952	X	891	-0-	-5061	-0-	891	1			N	-0-					-0-
09	5760	X	22	-0-	-5738	-0-	22	1			N	-0-					-0-
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
11	5760	X	6	-0-	-5754	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	3999	X	1	-0-	-3998	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-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
08	3472	X	3168	-0-	-304	-0-	714	1	2454	2	N	-0-					19
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	683	1	2603	2	N	21					40
							23	9									
10	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	684	1	2386	2	N	-0-					40
11	3120	X	2705	-0-	-415	-0-	848	1	1756	2	N	92	60	1			72
							101	9									
12	3410	X	2701	-0-	-709	-0-	1009	1	1692	2	N	-0-	60	1			12
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	3441	X	3112	-0-	-329	-0-	653	1	2459	2	N	-0-					17
09	3330	X	3124	-0-	-206	-0-	627	1	2477	2	N	18					35
							20	9									
10	3441	X	2866	-0-	-575	-0-	642	1	2224	2	N	-0-					35
11	3180	X	2943	-0-	-237	-0-	851	1	2005	2	N	79	52	1			62
							87	9									
12	3224	X	2901	-0-	-323	-0-	940	1	1961	2	N	-0-	52	1			10
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					10

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
08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	603	1	4521	2	N	1					48
							1	9									
09	4860	X	4735	-0-	-125	-0-	562	1	4123	2	N	45					93
							50	9									
10	5022	X	4558	-0-	-464	-0-	555	1	3999	2	N	4					97
							4	9									
11	4860	X	4475	-0-	-385	-0-	572	1	3903	2	N	-0-					97
12	5022	X	4694	-0-	-328	-0-	629	1	4065	2	N	-0-					97
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					97

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
08	3193	X	2774	-0-	-419	-0-	327	1	2447	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2792	-0-	-298	-0-	316	1	2476	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	338	1	2594	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	343	1	2572	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	1470	-0-	-1475	-0-	301	1	1169	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

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

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			Y	-0-					21
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			Y	-0-					21
10	4805	X	3776	-0-	-1029	-0-	3776	2			Y	-0-					21
11	4650	X	4050	-0-	-600	-0-	4050	2			Y	-0-					21
12	4588	X	2963	-0-	-1625	-0-	2963	2			Y	-0-					21
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					21

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	557	1	1194	2	N	-0-					12
09	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	557	1	1421	2	N	-0-					12
10	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	560	1	1426	2	N	-0-					12
11	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	506	1	714	2	N	-0-					12
12	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	549	1	1328	2	N	-0-					12
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

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

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

08	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	957	1	2290	2	Y	-0-					-0-
09	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	894	1	2048	2	Y	-0-					-0-
10	3193 X	2747	-0-	-446	-0-	896	1	1851	2	Y	-0-					-0-
11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	870	1	2260	2	Y	-0-					-0-
12	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	876	1	2352	2	Y	-0-					-0-
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

08	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	147	1	4946	2	Y	-0-					44
09	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	143	1	4801	2	Y	-0-					44
10	5053 X	4922	-0-	-131	-0-	159	1	4763	2	Y	-0-					44
11	4920 X	4524	-0-	-396	-0-	156	1	4368	2	Y	-0-					44
12	5115 X	4601	-0-	-514	-0-	162	1	4439	2	Y	-0-					44
01	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					44

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	335	1	3689	2	Y	-0-					54
09	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	324	1	3610	2	Y	-0-					54
10	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	335	1	3859	2	Y	-0-					54
11	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	324	1	3976	2	Y	-0-					54
12	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	335	1	3996	2	Y	-0-					54
01	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					54

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

08	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			Y	-0-					19
09	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			Y	-0-					19
10	9424 X	8410	-0-	-1014	-0-	8410	2			Y	-0-					19
11	9120 X	8168	-0-	-952	-0-	8168	2			Y	-0-					19
12	9269 X	7484	-0-	-1785	-0-	7484	2			Y	-0-					19
01	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					19

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

08	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	1026	1	8808	2	N	-0-					-0-
09	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	154	1	7899	2	N	-0-					-0-
10	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	214	1	9346	2	N	-0-					-0-
11	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	211	1	9052	2	N	-0-					-0-
12	9424 X	8063	-0-	-1361	-0-	195	1	7868	2	N	-0-					-0-
01	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	212					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	481	1	5981	2	Y	-0-					-0-
09	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	468	1	5693	2	Y	-0-					-0-
10	6479	X	5738	-0-	-741	-0-	474	1	5264	2	Y	-0-					-0-
11	6270	X	5447	-0-	-823	-0-	461	1	4986	2	Y	-0-					-0-
12	6448	X	5679	-0-	-769	-0-	475	1	5204	2	Y	-0-					-0-
01	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	1239	1	1635	2	Y	-0-					-0-
09	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1113	1	819	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2018	-0-	-989	-0-	1104	1	914	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2208	-0-	-702	-0-	1088	1	1120	2	Y	-0-					-0-
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	1087	1	1637	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1529	-0-	-300	-0-	1529	2			N	-0-					33
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					33
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					33
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					33
12	2263	N	1799	-0-	-464	-0-	1799	2			N	-0-					33
01	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	4013	2			N	-0-					27
09	3930	X	3563	-0-	-367	-0-	3563	2			N	-0-					27
10	4092	X	3863	-0-	-229	-0-	3863	2			N	-0-					27
11	3960	X	3856	-0-	-104	-0-	3856	2			N	-0-					27
12	4092	X	3939	-0-	-153	-0-	3939	2			N	-0-					27
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					27

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	6715	-0-	-1159	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	5963	-0-	-1657	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6099	-0-	-1775	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6133	-0-	-767	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
12	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	335	1	4090	2	Y	11					46
							12	9									
09	3360	X	3219	-0-	-141	-0-	324	1	2894	2	Y	1					47
							1	9									
10	3565	X	3478	-0-	-87	-0-	335	1	3143	2	Y	-0-					47
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	324	1	3733	2	Y	-0-					47
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	335	1	3331	2	Y	-0-					47
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					47

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-234	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		32	-0-	32	32	32	1			Y	-0-					20
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT					20

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	135	1	11793	2	Y	-0-					38
01	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	3488	-0-	-5037	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	4019	-0-	-2761	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	3270	-0-	-2372	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
11	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
12	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

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

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	129	1	2089	2	Y	-0-					-0-
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	122	1	2051	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	134	1	1965	2	Y	-0-					-0-
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	129	1	2014	2	Y	-0-					-0-
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	134	1	2332	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-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
08	5363	X	5028	-0-	-335	-0-	679	1	4349	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4774	-0-	-416	-0-	679	1	4095	2	Y	-0-					-0-
10	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	758	1	5207	2	Y	-0-					-0-
11	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	734	1	4982	2	Y	-0-					-0-
12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	742	1	4984	2	Y	-0-					-0-
01	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-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
08	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			Y	-0-					3
09	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			Y	-0-					3
10	8649	X	7860	-0-	-789	-0-	7860	2			Y	-0-					3
11	8370	X	7606	-0-	-764	-0-	7606	2			Y	-0-					3
12	8649	X	7587	-0-	-1062	-0-	7587	2			Y	-0-					3
01	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					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
08	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	2682	2			Y	-0-					30
09	2700	X	2686	-0-	-14	-0-	2686	2			Y	-0-					30
10	2759	N	2369	-0-	-390	-0-	2369	2			Y	-0-					30
11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					30
12	2790	N	2764	-0-	-26	-0-	2764	2			Y	-0-					30
01	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					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
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2296	2	7	9	Y	6					57
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2161	2	12	9	Y	11					68
10	2294	N	1783	-0-	-511	-0-	1783	2			Y	-0-					68
11	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	2190	2			Y	-0-					68
12	2232	N	1873	-0-	-359	-0-	1873	2			Y	-0-					68
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-			-0-
09	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-			-0-
10	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-			-0-
11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-			-0-
12	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-			-0-
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2118	-0-	-362	-0-	44	1	2074	2	N	-0-			-0-
09	2370	N	2013	-0-	-357	-0-	42	1	1971	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	1665	-0-	-505	-0-	44	1	1621	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	1479	-0-	-561	-0-	42	1	1437	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1682	-0-	-395	-0-	44	1	1638	2	N	-0-			-0-
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	1940	-0-	-850	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-			-0-
10	3658	X	2410	-0-	-1248	-0-	2410	2			N	-0-			-0-
11	3540	X	1337	-0-	-2203	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
12	3813	X	2495	-0-	-1318	-0-	2495	2			N	-0-			-0-
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	4743	-0-	-217	-0-	341	1	4402	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	4615	-0-	-185	-0-	335	1	4280	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4696	-0-	-109	-0-	357	1	4339	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	4270	-0-	-380	-0-	324	1	3946	2	N	-0-			-0-
12	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	402	1	4420	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT			-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 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
08	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			Y	-0-			60
09	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			Y	-0-			60
10	9362	X	9008	-0-	-354	-0-	9008	2			Y	-0-			60
11	9060	X	8564	-0-	-496	-0-	8564	2			Y	-0-			60
12	9362	X	8939	-0-	-423	-0-	8939	2			Y	-0-			60
01	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT			60

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	644	-0-	-596	-0-	125	1	519	2	Y	-0-			-0-
09	1200	X	712	-0-	-488	-0-	122	1	590	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	123	1	841	2	Y	-0-			-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	120	1	1113	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	123	-0-	-621	-0-	123	1			Y	-0-			-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3148	-0-	-293	-0-	3148	2			Y	-0-			4
09	3330	X	1100	-0-	-2230	-0-	1100	2			Y	-0-			4
10	3348	X	824	-0-	-2524	-0-	824	2			Y	-0-			4
11	3240	X	1159	-0-	-2081	-0-	1159	2			Y	-0-			4
12	3255	X	2625	-0-	-630	-0-	2625	2			Y	-0-			4
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	281	1	7637	2	Y	37	70	1			94
							41	9									
09	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	256	1	7082	2	Y	14					108
							15	9									
10	7595	X	7461	-0-	-134	-0-	261	1	7197	2	Y	3					111
							3	9									
11	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	276	1	8029	2	Y	57					168
							63	9									
12	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	361	1	8591	2	Y	5	72	1			101
							6	9									
01	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					101

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
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3297	2	8	9	Y	7					131
09	2460	X	2389	-0-	-71	-0-	2389	2			Y	-0-					131
10	2759	X	795	-0-	-1964	-0-	794	2	1	9	Y	1					132
11	3210	X	1220	-0-	-1990	-0-	1220	2			Y	-0-					132
12	3317	X	1196	-0-	-2121	-0-	1196	2			Y	-0-					132
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					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
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	335	1	4476	2	Y	13	57	1			16
							14	9									
09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	324	1	4365	2	Y	-0-					16
10	4805	X	4712	-0-	-93	-0-	335	1	4377	2	Y	-0-					16
11	4680	X	4555	-0-	-125	-0-	324	1	4231	2	Y	-0-					16
12	4836	X	4010	-0-	-826	-0-	335	1	3675	2	Y	-0-					16
01	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					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
08	3503	X	3286	-0-	-217	-0-	335	1	2951	2	Y	-0-					100
09	3390	X	2770	-0-	-620	-0-	324	1	2446	2	Y	-0-					100
10	3534	X	3239	-0-	-295	-0-	335	1	2904	2	Y	-0-					100
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	324	1	3123	2	Y	-0-					100
12	3379	X	3199	-0-	-180	-0-	335	1	2864	2	Y	-0-					100
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					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
08	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	200	1	6200	2	Y	4					157
							4	9									
09	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	193	1	6435	2	Y	1					158
							1	9									
10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	199	1	6629	2	Y	2					160
							2	9									
11	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	188	1	6874	2	Y	6					166
							7	9									
12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	200	1	5464	2	Y	4					170
							4	9									
01	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-			-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
11	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
12	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5591	-0-	-919	-0-	5591	2			N	-0-			-0-
09	5730	X	4730	-0-	-1000	-0-	4730	2			N	-0-			-0-
10	5921	X	5042	-0-	-879	-0-	5042	2			N	-0-			-0-
11	5730	X	5140	-0-	-590	-0-	5140	2			N	-0-			-0-
12	5580	X	5156	-0-	-424	-0-	5156	2			N	-0-			-0-
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
08	2573	X	2249	-0-	-324	-0-	206	1	2043	2	Y	-0-			-0-
09	2490	X	1823	-0-	-667	-0-	195	1	1628	2	Y	-0-			-0-
10	2573	X	1885	-0-	-688	-0-	214	1	1671	2	Y	-0-			-0-
11	2490	X	1960	-0-	-530	-0-	207	1	1753	2	Y	-0-			-0-
12	2542	X	2319	-0-	-223	-0-	214	1	2105	2	Y	-0-			-0-
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			-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
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	873	1	1496	2	Y	-0-			-0-
09	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	874	1	2061	2	Y	-0-			-0-
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	930	1	1484	2	Y	-0-			-0-
11	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	892	1	2040	2	Y	-0-			-0-
12	2914	N	2755	-0-	-159	-0-	888	1	1867	2	Y	-0-			-0-
01	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			-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
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	169	1	2336	2	N	-0-			40
09	2400	N	2395	-0-	-5	-0-	162	1	2216	2	N	15			55
							17	9							
10	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	160	1	2265	2	N	2			57
							2	9							
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	152	1	2269	2	N	-0-			57
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	180	1	2538	2	N	-0-			57
01	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	4278	X	3870	-0-	-408	-0-	170	1	3700	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3624	-0-	-516	-0-	164	1	3460	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3279	-0-	-999	-0-	170	1	3109	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3013	-0-	-887	-0-	164	1	2849	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3078	-0-	-859	-0-	170	1	2908	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	66	1	1095	2	N	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	64	1	1265	2	N	-0-					-0-
10	837	N	630	-0-	-207	-0-	66	1	564	2	N	-0-					-0-
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	64	1	734	2	N	-0-					-0-
12	837	N	695	-0-	-142	-0-	66	1	629	2	N	-0-					-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
08	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	794	1	7547	2	Y	-0-					-0-
09	7260	X	6396	-0-	-864	-0-	773	1	5623	2	Y	-0-					-0-
10	8742	X	5004	-0-	-3738	-0-	782	1	4222	2	Y	-0-					-0-
11	8100	X	6831	-0-	-1269	-0-	761	1	6070	2	Y	-0-					-0-
12	8339	X	4770	-0-	-3569	-0-	784	1	3986	2	Y	-0-					-0-
01	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					-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
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	306	1	2677	2	N	-0-					2
09	2850	X	2826	-0-	-24	-0-	307	1	2519	2	N	-0-					2
10	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	302	1	2701	2	N	-0-					2
11	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	307	1	2618	2	N	-0-					2
12	3100	N	3154	-0-	54	54	323	1	2831	2	N	-0-					2
01	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					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
08	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	268	1	6021	2	Y	26	50	1			68
							29	9									
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	263	1	5406	2	Y	9					77
							10	9									
10	5983	X	5469	-0-	-514	-0-	287	1	5179	2	Y	3					80
							3	9									
11	5790	X	2377	-0-	-3413	-0-	263	1	2069	2	Y	41					121
							45	9									
12	5983	X	1401	-0-	-4582	-0-	141	1	1256	2	Y	4	52	1			73
							4	9									
01	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	328	1	5183	2	Y	32	61	1			82
							35	9									
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	330	1	4922	2	Y	11					93
							12	9									
10	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	329	1	5135	2	Y	3					96
							3	9									
11	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	310	1	5118	2	Y	50					146
							55	9									
12	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	376	1	5946	2	Y	5	63	1			88
							6	9									
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					88

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
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					37
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	59	1	970	2	Y	-0-					37
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	72	1	937	2	Y	-0-					37
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	70	1	1993	2	Y	-0-					37
12	837	N	593	-0-	-244	-0-	65	1	528	2	Y	-0-					37
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					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
08	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			Y	-0-					63
09	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			Y	-0-					63
10	7781	X	7640	-0-	-141	-0-	7640	2			Y	-0-					63
11	7530	X	7476	-0-	-54	-0-	7476	2			Y	-0-					63
12	7781	X	7500	-0-	-281	-0-	7500	2			Y	-0-					63
01	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					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
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			Y	-0-					-0-
09	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			Y	-0-					-0-
10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			Y	-0-					-0-
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			Y	-0-					-0-
12	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			Y	-0-					-0-
01	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-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
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
11	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-
12	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-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
08	5456	X	5179	-0-	-277	-0-	5179	2			Y	-0-					-0-
09	5280	X	5198	-0-	-82	-0-	5198	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	4248	-0-	-1208	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
11	5280	X	3615	-0-	-1665	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
12	5456	X	4651	-0-	-805	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
01	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	1798	N	1564	-0-	-234	-0-	68	1	1496	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1429	-0-	-491	-0-	92	1	1337	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	70	1	1336	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	21	1	1396	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	20	1	1420	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-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
08	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	370	1	2837	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	355	1	2731	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3060	-0-	-226	-0-	368	1	2692	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3020	-0-	-160	-0-	368	1	2652	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2730	-0-	-556	-0-	349	1	2381	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	183	1	2769	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2864	-0-	-256	-0-	180	1	2684	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2887	-0-	-337	-0-	201	1	2686	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2384	-0-	-736	-0-	69	1	2315	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2556	-0-	-482	-0-	87	1	2469	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4924	-0-	-346	-0-	4924	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	5043	-0-	-57	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	3474	-0-	-1796	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	3289	-0-	-1781	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	1823	-0-	-3385	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
01	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5552	-0-	-276	-0-	5552	2			Y	-0-					-0-
09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			Y	-0-					-0-
10	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			Y	-0-					-0-
11	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			Y	-0-					-0-
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			Y	-0-					-0-
01	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	335 13	1 9	4441	2	Y	12	100	1			26
09	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	324	1	4264	2	Y	-0-					26
10	4805	X	1805	-0-	-3000	-0-	335	1	1470	2	Y	-0-					26
11	4650	X	1540	-0-	-3110	-0-	324	1	1216	2	Y	-0-					26
12	4805	X	1350	-0-	-3455	-0-	335	1	1015	2	Y	-0-					26
01	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	116	1	1164	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	951	-0-	-369	-0-	117	1	834	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	113	1	1024	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1098	-0-	-132	-0-	102	1	996	2	N	-0-			-0-
12	992	N	646	-0-	-346	-0-	72	1	574	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4410	-0-	-240	-0-	487	1	3923	2	Y	-0-			-0-
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	481	1	3284	2	Y	-0-			-0-
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	512	1	3804	2	Y	-0-			-0-
11	4260	X	3038	-0-	-1222	-0-	530	1	2508	2	Y	-0-			-0-
12	4402	X	3835	-0-	-567	-0-	575	1	3260	2	Y	-0-			-0-
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	604	1	518	2	Y	-0-			16
09	900	N	863	-0-	-37	-0-	611	1	252	2	Y	-0-			16
10	899	N	627	-0-	-272	-0-	627	1			Y	-0-			16
11	1080	N	688	-0-	-392	-0-	652	1	36	2	Y	-0-			16
12	899	N	775	-0-	-124	-0-	644	1	131	2	Y	-0-			16
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			16

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	843	1	10114	2	Y	-0-			15
09	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	776	1	8045	2	Y	-0-			15
10	11284	X	7269	-0-	-4015	-0-	732	1	6537	2	Y	-0-			15
11	10920	X	2407	-0-	-8513	-0-	607	1	1800	2	Y	-0-			15
12	11284	X	3865	-0-	-7419	-0-	722	1	3143	2	Y	-0-			15
01	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT			15

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1068	1	36	2	Y	-0-			1
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	1			Y	-0-			1
10	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	1			Y	-0-			1
11	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	1			Y	-0-			1
12	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	1			Y	-0-			1
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			1

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	126	1	4566	2	N	-0-			5
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	122	1	4432	2	N	-0-			5
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	126	1	4220	2	N	-0-			5
11	4140	X	3591	-0-	-549	-0-	120	1	3471	2	N	-0-			5
12	4278	X	4061	-0-	-217	-0-	126	1	3935	2	N	-0-			5
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT			5

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2150	-0-	-640	-0-	317	1	1833	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1907	-0-	-793	-0-	283	1	1624	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1932	-0-	-858	-0-	325	1	1607	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	1720	-0-	-740	-0-	248	1	1472	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1031	-0-	-953	-0-	267	1	764	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5564	-0-	-109	-0-	5564	2			Y	-0-					209
09	5520	X	5384	-0-	-136	-0-	5384	2			Y	-0-					209
10	5704	X	5616	-0-	-88	-0-	5597	2	19	9	Y	17	181	1			45
11	5520	X	4790	-0-	-730	-0-	4790	2			Y	-0-					45
12	5673	X	5489	-0-	-184	-0-	5489	2			Y	-0-					45
01	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					45

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					199
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2946	2	1	9	Y	1					200
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3122	2	6	9	Y	5	182	1			23
11	2760	X	2404	-0-	-356	-0-	2404	2			Y	-0-					23
12	2852	X	2542	-0-	-310	-0-	2529	2	13	9	Y	12					35
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					35

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
08	6417	X	6223	-0-	-194	-0-	6223	2			N	-0-					32
09	6300	X	6033	-0-	-267	-0-	6033	2			N	-0-					32
10	6510	X	4892	-0-	-1618	-0-	4892	2			N	-0-					32
11	6300	X	3021	-0-	-3279	-0-	3021	2			N	-0-					32
12	6386	X	3277	-0-	-3109	-0-	3277	2			N	-0-					32
01	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					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
08	4278	X	4246	-0-	-32	-0-	359	1	3887	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	4028	-0-	-112	-0-	344	1	3684	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4015	-0-	-263	-0-	355	1	3660	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3519	-0-	-621	-0-	284	1	3235	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3422	-0-	-856	-0-	400	1	3022	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-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
08	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4270	2	57	9	Y	52					219
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4212	2	26	9	Y	24					243
10	4247	X	4180	-0-	-67	-0-	4179	2	1	9	Y	1	186	1			58
11	4170	X	4072	-0-	-98	-0-	4072	2			Y	-0-					58
12	4309	X	4206	-0-	-103	-0-	4206	2			Y	-0-					58
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	335	1	3230	2	Y	4					85
							4	9									
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	324	1	2940	2	Y	16					101
							18	9									
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	335	1	2889	2	Y	-0-					101
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	324	1	2712	2	Y	-0-					101
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	335	1	3022	2	Y	-0-					101
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					101

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	9700	-0-	-468	-0-	9700	2			N	-0-					19
09	9840	X	9593	-0-	-247	-0-	9593	2			N	-0-					19
10	10106	X	9733	-0-	-373	-0-	9733	2			N	-0-					19
11	9780	X	9078	-0-	-702	-0-	9078	2			N	-0-					19
12	9920	X	9755	-0-	-165	-0-	9755	2			N	-0-					19
01	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					19

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	5969	-0-	-2773	-0-	5969	2			N	-0-					96
09	8430	X	7899	-0-	-531	-0-	7899	2			N	-0-					96
10	8463	X	7528	-0-	-935	-0-	7528	2			N	-0-					96
11	8190	X	6771	-0-	-1419	-0-	6771	2			N	-0-					96
12	8153	X	7795	-0-	-358	-0-	7795	2			N	-0-					96
01	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					96

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1431	-0-	-615	-0-	490	1	941	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	1851	-0-	-129	-0-	498	1	1353	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	1967	-0-	-79	-0-	514	1	1453	2	N	-0-					-0-
11	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	199	1	2172	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	93	-0-	-1829	-0-	93	1			N	-0-					-0-
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3763	-0-	-81	-0-	473	1	3290	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3565	-0-	-155	-0-	458	1	3107	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3435	-0-	-409	-0-	499	1	2936	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	2212	-0-	-1508	-0-	160	1	2052	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	2573	-0-	-1271	-0-	154	1	2419	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	1763	-0-	-531	-0-	779	1	984	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	1856	-0-	-364	-0-	828	1	1028	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1572	-0-	-474	-0-	925	1	647	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1150	-0-	-560	-0-	315	1	835	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	180	-0-	-1742	-0-	180	1			N	-0-					-0-
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	1			Y	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	1			Y	-0-					-0-
10	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	1			Y	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1006	1	276	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	1			Y	-0-					-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	826	1	1872	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	2250	-0-	-210	-0-	779	1	1471	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2513	-0-	-29	-0-	772	1	1741	2	Y	-0-					-0-
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	758	1	2499	2	Y	-0-					-0-
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	657	1	2951	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3237	-0-	-142	-0-	650	1	2587	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3258	-0-	-12	-0-	607	1	2651	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	635	1	2701	2	Y	-0-					-0-
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	597	1	3082	2	Y	-0-					-0-
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	609	1	4466	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-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
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	623	1	2429	2	Y	-0-					-0-
09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	715	1	2774	2	Y	-0-					-0-
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	785	1	3209	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	735	1	3315	2	Y	-0-					-0-
12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	728	1	4330	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-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
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	436	1	3562	2	Y	-0-					9
09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	495	1	3626	2	Y	-0-					9
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	499	1	3848	2	Y	-0-					9
11	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	455	1	3559	2	Y	-0-					9
12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	462	1	3836	2	Y	-0-	2	1			7
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	328	1	3009	2	Y	-0-					98
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	284	1	2917	2	Y	3					101
							3	9									
10	3379	X	3365	-0-	-14	-0-	328	1	3037	2	Y	-0-					101
11	3270	X	1868	-0-	-1402	-0-	318	1	1527	2	Y	21					122
							23	9									
12	3348	X	2388	-0-	-960	-0-	277	1	2083	2	Y	25	105	1			42
							28	9									
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	473	1	3606	2	Y	-0-					10
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	427	1	3507	2	Y	1					11
							1	9									
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	446	1	3610	2	Y	-0-					11
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	426	1	3435	2	Y	1					12
							1	9									
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	413	1	3906	2	Y	2	7	1			7
							2	9									
01	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	347	1	2397	2	Y	-0-					9
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	311	1	2289	2	Y	-0-					9
10	2697	N	2670	-0-	-27	-0-	338	1	2332	2	Y	-0-					9
11	2670	N	2564	-0-	-106	-0-	347	1	2217	2	Y	-0-					9
12	2697	N	2634	-0-	-63	-0-	346	1	2287	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
01	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	230	1	4700	2	N	-0-					22
09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	220	1	4529	2	N	-0-					22
10	4743	X	4364	-0-	-379	-0-	235	1	4129	2	N	-0-					22
11	4770	X	4071	-0-	-699	-0-	233	1	3838	2	N	-0-					22
12	4929	X	4047	-0-	-882	-0-	240	1	3807	2	N	-0-					22
01	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					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
08	3317	X	3268	-0-	-49	-0-	328	1	2940	2	N	-0-					1
09	3090	X	3004	-0-	-86	-0-	290	1	2714	2	N	-0-					1
10	3193	X	2387	-0-	-806	-0-	274	1	2113	2	N	-0-					1
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	347	1	3405	2	N	-0-					1
12	3255	X	3061	-0-	-194	-0-	341	1	2720	2	N	-0-					1
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					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
08	4216	X	4064	-0-	-152	-0-	428	1	3636	2	N	-0-					3
09	4080	X	3935	-0-	-145	-0-	329	1	3606	2	N	-0-					3
10	4216	X	2334	-0-	-1882	-0-	281	1	2053	2	N	-0-					3
11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	393	1	4148	2	N	-0-	1	1			2
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	383	1	3697	2	N	-0-					2
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					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
08	2418	X	2394	-0-	-24	-0-	231	1	2163	2	N	-0-					2
09	2340	X	2123	-0-	-217	-0-	215	1	1908	2	N	-0-					2
10	2418	X	1464	-0-	-954	-0-	178	1	1286	2	N	-0-					2
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	218	1	2564	2	N	-0-					2
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	221	1	2191	2	N	-0-					2
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	8494	X	8277	-0-	-217	-0-	445	1	7784	2	Y	44					73
							48	9									
09	8220	X	7661	-0-	-559	-0-	429	1	7180	2	Y	47	92	1			28
							52	9									
10	8494	X	8420	-0-	-74	-0-	468	1	7952	2	Y	-0-					28
11	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	423	1	8091	2	Y	-0-					28
12	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	395	1	7918	2	Y	87	87	1			28
							96	9									
01	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					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
08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6916	2	10	9	Y	9	170	1			25
09	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			Y	-0-					25
10	6634	X	6234	-0-	-400	-0-	6234	2			Y	-0-					25
11	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			Y	-0-					25
12	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			Y	-0-					25
01	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					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
08	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
09	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
10	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
11	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
12	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	347	1	5478	2	Y	14					24
							15	9									
09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	340	1	5179	2	Y	16	31	1			9
							18	9									
10	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	381	1	5856	2	Y	-0-					9
11	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	314	1	5578	2	Y	-0-					9
12	5890	X	5159	-0-	-731	-0-	302	1	4825	2	Y	29	29	1			9
							32	9									
01	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					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
08	6944	X	6840	-0-	-104	-0-	6839	2	1	9	Y	1	194	1			32
09	6720	X	6604	-0-	-116	-0-	6604	2			Y	-0-					32
10	6944	X	6303	-0-	-641	-0-	6303	2			Y	-0-					32
11	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			Y	-0-					32
12	6882	X	6564	-0-	-318	-0-	6564	2			Y	-0-					32
01	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					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
08	7533	X	7462	-0-	-71	-0-	7427	2	35	9	Y	32	80	1			18
09	7290	X	7263	-0-	-27	-0-	7263	2			Y	-0-					18
10	7626	X	7446	-0-	-180	-0-	7446	2			Y	-0-					18
11	7350	X	6869	-0-	-481	-0-	6869	2			Y	-0-					18
12	7502	X	7234	-0-	-268	-0-	7234	2			Y	-0-					18
01	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	8804	X	8426	-0-	-378	-0-	91	1	8321	2	Y	13	30	1			11
							14	9									
09	8520	X	7858	-0-	-662	-0-	88	1	7769	2	Y	1					12
							1	9									
10	8680	X	2688	-0-	-5992	-0-	39	1	2648	2	Y	1					13
							1	9									
11	8400	X	2322	-0-	-6078	-0-	47	1	2275	2	Y	-0-					13
12	8680	X	7519	-0-	-1161	-0-	92	1	7427	2	Y	-0-					13
01	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					13

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					79

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
09	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
10	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
11	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
12	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12464	X	5510	-0-	-6954	-0-	67	1	5354	2	Y	81	187	1			71
							89	9									
09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	62	1	4722	2	Y	6					77
							7	9									
10	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	84	1	5381	2	Y	1					78
							1	9									
11	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	93	1	6795	2	Y	-0-					78
12	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	78	1	6394	2	Y	-0-					78
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					78

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3704	-0-	-171	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
10	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	1723	-0-	-3764	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					191

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	453	1	3396	2	N	-0-					2
09	3690	X	3454	-0-	-236	-0-	569	1	2885	2	N	-0-					2
10	3813	X	2446	-0-	-1367	-0-	392	1	2054	2	N	-0-					2
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	414	1	3821	2	N	-0-					2
12	3844	X	3755	-0-	-89	-0-	409	1	3346	2	N	-0-					2
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					2

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

08	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	418	1	6925	2	Y	30					49
							33	9									
09	6960	X	6930	-0-	-30	-0-	416	1	6481	2	Y	30	61	1			18
							33	9									
10	7192	X	7139	-0-	-53	-0-	448	1	6691	2	Y	-0-					18
11	6960	X	6696	-0-	-264	-0-	402	1	6294	2	Y	-0-					18
12	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	414	1	6796	2	Y	59	58	1			19
							65	9									
01	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					19

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

08	7378	X	5404	-0-	-1974	-0-	582	1	4822	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	4740	-0-	-2400	-0-	553	1	4187	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	5210	-0-	-2168	-0-	673	1	4537	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	4259	-0-	-2491	-0-	726	1	3533	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4334	-0-	-1060	-0-	680	1	3654	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

08	6386	X	5944	-0-	-442	-0-	371	1	5573	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5993	-0-	-187	-0-	397	1	5596	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	6100	-0-	-286	-0-	419	1	5681	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5717	-0-	-223	-0-	389	1	5328	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	4249	-0-	-1951	-0-	317	1	3932	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6005	2	29	9	Y	26	95	1			42
09	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5796	2	13	9	Y	12					54
10	5983	X	5909	-0-	-74	-0-	5907	2	2	9	Y	2					56
11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6651	2	1	9	Y	1					57
12	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			Y	-0-					57
01	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					57

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	8627	-0-	-22	-0-	359	1	8253	2	Y	14					24
							15	9									
09	8370	X	7710	-0-	-660	-0-	333	1	7359	2	Y	16	31	1			9
							18	9									
10	8649	X	6088	-0-	-2561	-0-	273	1	5815	2	Y	-0-					9
11	8340	X	8119	-0-	-221	-0-	362	1	7757	2	Y	-0-					9
12	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	458	1	8518	2	Y	29	29	1			9
							32	9									
01	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					9

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	274	1	3019	2	N	-0-					-0-
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	257	1	3045	2	N	-0-					-0-
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	263	1	3242	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	247	1	2621	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2604	-0-	-496	-0-	257	1	2347	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					-0-
09	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-					-0-
10	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	1			N	-0-					-0-
11	540	N	248	-0-	-292	-0-	123	1	125	2	N	-0-					-0-
12	558	N	39	-0-	-519	-0-	39	1			N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	X	721	-0-	-488	-0-	721	1			N	-0-					1
09	1140	X	703	-0-	-437	-0-	703	1			N	-0-					1
10	775	X	727	-0-	-48	-0-	727	1			N	-0-					1
11	750	X	61	-0-	-689	-0-	61	1			N	-0-					1
12	713	X	248	-0-	-465	-0-	27	1	221	2	N	-0-					1
01	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	2263	X	2258	-0-	-5	-0-	95	1	2163	2	N	-0-			-0-
09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	99	1	2137	2	N	-0-			-0-
10	2263	X	2202	-0-	-61	-0-	91	1	2111	2	N	-0-			-0-
11	2190	X	1836	-0-	-354	-0-	27	1	1809	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	1862	-0-	-463	-0-	30	1	1832	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-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
08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	648	1	4633	2	Y	-0-			-0-
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	626	1	3946	2	Y	-0-			-0-
10	4185	X	2840	-0-	-1345	-0-	639	1	2201	2	Y	-0-			-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	595	1	4601	2	Y	-0-			-0-
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	615	1	5756	2	Y	-0-			-0-
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT			-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
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-			-0-
09	3600	X	2931	-0-	-669	-0-	2931	2			N	-0-			-0-
10	3844	X	3476	-0-	-368	-0-	3476	2			N	-0-			-0-
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-			-0-
12	3844	X	2724	-0-	-1120	-0-	2724	2			N	-0-			-0-
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			-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
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	439	1	2762	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	2684	-0-	-286	-0-	443	1	2241	2	N	-0-			-0-
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	470	1	2634	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2717	-0-	-253	-0-	434	1	2283	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	1845	-0-	-1224	-0-	385	1	1460	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			-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
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-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
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	842	1	272	2	Y	-0-			-0-
09	960	N	807	-0-	-153	-0-	807	1			Y	-0-			-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	1			Y	-0-			-0-
11	960	N	913	-0-	-47	-0-	855	1	58	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	1			Y	-0-			-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
09	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
11	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
12	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8480	2	19	9	Y	17					128
09	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8181	2	45	9	Y	41					169
10	8401	X	7624	-0-	-777	-0-	7624	2			Y	-0-					169
11	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	2			Y	-0-					169
12	8401	X	8358	-0-	-43	-0-	8358	2			Y	-0-					169
01	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					169

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	335	1	4214	2	Y	31	125	1			49
							34	9									
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	324	1	3912	2	Y	28					77
							31	9									
10	4278	X	4126	-0-	-152	-0-	335	1	3774	2	Y	15					92
							17	9									
11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	324	1	3905	2	Y	-0-					92
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	335	1	4068	2	Y	-0-					92
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					92

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8660	-0-	-51	-0-	8604	2	56	9	Y	51					206
09	8430	X	8213	-0-	-217	-0-	8196	2	17	9	Y	15					221
10	8711	X	7631	-0-	-1080	-0-	7631	2			Y	-0-					221
11	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			Y	-0-					221
12	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			Y	-0-					221
01	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					221

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
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3828	-0-	-47	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3533	-0-	-217	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
12	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-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
08	4464	X	4297	-0-	-167	-0-	252	1	4045	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4098	-0-	-252	-0-	242	1	3856	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4127	-0-	-368	-0-	262	1	3865	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3069	-0-	-1281	-0-	280	1	2789	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3137	-0-	-1358	-0-	287	1	2850	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	359	1	4368	2	N	-0-			-0-
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	272	1	4677	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4853	-0-	-138	-0-	294	1	4559	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	4690	-0-	-140	-0-	100	1	4590	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	4048	-0-	-1067	-0-	83	1	3965	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			-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
08	4805	X	4545	-0-	-260	-0-	380	1	4165	2	N	-0-			1
09	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	379	1	4014	2	N	-0-			1
10	4805	X	3978	-0-	-827	-0-	366	1	3612	2	N	-0-			1
11	4590	X	3278	-0-	-1312	-0-	120	1	3158	2	N	-0-			1
12	4743	X	3326	-0-	-1417	-0-	119	1	3207	2	N	-0-			1
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT			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
08	2294	N	1957	-0-	-337	-0-	561	1	1396	2	N	-0-			10
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	498	1	1616	2	N	-0-			10
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	525	1	1197	2	N	-0-			10
11	1890	N	1331	-0-	-559	-0-	495	1	836	2	N	-0-			10
12	2170	N	803	-0-	-1367	-0-	472	1	331	2	N	-0-			10
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			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
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	448	1	3985	2	N	-0-			46
09	4200	X	3525	-0-	-675	-0-	510	1	3015	2	N	-0-			46
10	4464	X	3804	-0-	-660	-0-	493	1	3311	2	N	-0-			46
11	4320	X	3752	-0-	-568	-0-	488	1	3264	2	N	-0-			46
12	4464	X	4252	-0-	-212	-0-	528	1	3724	2	N	-0-			46
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			46

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2976	N	2828	-0-	-148	-0-	108	1	2720	2	N	-0-			-0-
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	103	1	2671	2	N	-0-			-0-
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	100	1	2484	2	N	-0-			-0-
11	2730	N	2405	-0-	-325	-0-	99	1	2306	2	N	-0-			-0-
12	2852	N	2661	-0-	-191	-0-	107	1	2554	2	N	-0-			-0-
01	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			-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
08	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	31	1	2995	2	Y	-0-			40
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	49	1	3828	2	Y	-0-			40
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	52	1	4057	2	Y	-0-			40
11	2940	X	2687	-0-	-253	-0-	2687	2			Y	-0-			40
12	3038	X	1768	-0-	-1270	-0-	1768	2			Y	-0-			40
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT			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
08	3937	X	3574	-0-	-363	-0-	380	1	3194	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3140	-0-	-550	-0-	366	1	2774	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	2707	-0-	-1137	-0-	380	1	2327	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3361	-0-	-359	-0-	130	1	3231	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	3485	-0-	-359	-0-	204	1	3281	2	N	-0-			-0-
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	256	1	2564	2	N	-0-			11
09	2850	X	2669	-0-	-181	-0-	214	1	2455	2	N	-0-			11
10	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	199	1	2558	2	N	-0-			11
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	206	1	2659	2	N	-0-			11
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	243	1	3055	2	N	-0-			11
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			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
08	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	262	1	3297	2	N	-0-			14
09	3540	X	3280	-0-	-260	-0-	312	1	2968	2	N	-0-			14
10	3658	X	3232	-0-	-426	-0-	329	1	2903	2	N	-0-			14
11	3450	X	3270	-0-	-180	-0-	269	1	3001	2	N	-0-			14
12	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	302	1	2997	2	N	-0-			14
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			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
08	9021	X	7111	-0-	-1910	-0-	456	1	6655	2	N	-0-			1
09	8580	X	6748	-0-	-1832	-0-	447	1	6301	2	N	-0-			1
10	7998	X	6277	-0-	-1721	-0-	439	1	5838	2	N	-0-			1
11	7740	X	4226	-0-	-3514	-0-	379	1	3847	2	N	-0-			1
12	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	408	1	7667	2	N	-0-			1
01	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT			1

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	7492	-0-	-1281	-0-	427	1	7065	2	N	-0-			1
09	8490	X	6825	-0-	-1665	-0-	408	1	6417	2	N	-0-			1
10	8153	X	5606	-0-	-2547	-0-	444	1	5162	2	N	-0-			1
11	7890	X	4930	-0-	-2960	-0-	476	1	4454	2	N	-0-			1
12	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	475	1	9370	2	N	-0-			1
01	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT			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
08	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	206	1	2713	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2710	-0-	-290	-0-	179	1	2531	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2812	-0-	-288	-0-	187	1	2625	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	2346	-0-	-474	-0-	103	1	2243	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	1716	-0-	-1198	-0-	192	1	1524	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			-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
08	3348	X	2967	-0-	-381	-0-	247	1	2720	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	2895	-0-	-345	-0-	229	1	2666	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	2680	-0-	-606	-0-	189	1	2491	2	N	-0-			-0-
11	2880	X	2458	-0-	-422	-0-	108	1	2350	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2357	-0-	-650	-0-	234	1	2123	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	262	1	2057	2	Y	-0-					17
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	230	1	1922	2	Y	-0-					17
10	2170	N	1885	-0-	-285	-0-	255	1	1630	2	Y	-0-					17
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	239	1	1934	2	Y	24					41
							26	9									
12	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	248	1	1862	2	Y	6	35	1			12
							7	9									
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	222	1	2036	2	Y	-0-					17
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	221	1	1966	2	Y	-0-					17
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	229	1	2055	2	Y	-0-					17
11	2190	N	2181	-0-	-9	-0-	250	1	1905	2	Y	24					41
							26	9									
12	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	253	1	1897	2	Y	6	35	1			12
							7	9									
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	305	1	4520	2	Y	-0-					17
09	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	307	1	4414	2	Y	-0-					17
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	310	1	4690	2	Y	-0-					17
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	283	1	4498	2	Y	24					41
							26	9									
12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	286	1	4754	2	Y	6	35	1			12
							7	9									
01	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	3588	X	3412	-0-	-176	-0-	278	1	3134	2	Y	-0-					17
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	269	1	3059	2	Y	-0-					17
10	3286	X	3265	-0-	-21	-0-	273	1	2992	2	Y	-0-					17
11	3300	X	3208	-0-	-92	-0-	279	1	2903	2	Y	24					41
							26	9									
12	3410	X	3181	-0-	-229	-0-	280	1	2894	2	Y	6	35	1			12
							7	9									
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1130	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1051	1	1032	2	Y	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1013	1	1024	2	Y	-0-					-0-
11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	1000	1	1865	2	Y	-0-					-0-
12	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	1016	1	2042	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-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
08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	1221	1	1324	2	Y	-0-					-0-
09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	1226	1	1303	2	Y	-0-					-0-
10	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	1346	1	1213	2	Y	-0-					-0-
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	1358	1	1239	2	Y	-0-					-0-
12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1398	1	1328	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			Y	-0-					33
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4011	2	58	9	Y	53	60	1			26
10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			Y	-0-					26
11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			Y	-0-					26
12	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			Y	-0-					26
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					26

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3608	-0-	-329	-0-	327	1	3281	2	N	-0-					17
09	3810	X	3334	-0-	-476	-0-	333	1	3001	2	N	-0-					17
10	3937	X	3566	-0-	-371	-0-	353	1	3213	2	N	-0-					17
11	3660	X	3438	-0-	-222	-0-	350	1	3088	2	N	-0-					17
12	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	361	1	3567	2	N	-0-					17
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					17

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	4642	-0-	-318	-0-	386	1	4256	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4494	-0-	-306	-0-	372	1	4122	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4798	-0-	-162	-0-	361	1	4437	2	N	-0-					-0-
11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	316	1	4430	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4547	-0-	-103	-0-	342	1	4205	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	162	1	2070	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2143	-0-	-257	-0-	154	1	1989	2	N	-0-					-0-
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	156	1	2174	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1952	-0-	-208	-0-	86	1	1866	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	206	1	1879	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		52	-0-	52	52	9	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
12	T. A.		25	-0-	25	77	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	77					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	1964	-0-	-640	-0-	335	1	1622	2	Y	6	59	1			96
							7	9									
09	2520	N	2449	-0-	-71	-0-	324	1	1965	2	Y	145	37	1			204
							160	9									
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	335	1	2035	2	Y	-0-	55	1			149
11	1890	N	1618	-0-	-272	-0-	324	1	1294	2	Y	-0-					149
12	2542	N	523	-0-	-2019	-0-	335	1	188	2	Y	-0-					149
01	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					149

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	1			Y	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	1			Y	-0-					-0-
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	348	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	374	1	5165	2	Y	-0-					15
09	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	363	1	5274	2	Y	-0-					15
10	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	374	1	5780	2	Y	-0-					15
11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	364	1	5047	2	Y	-0-					15
12	5301	X	4236	-0-	-1065	-0-	306	1	3930	2	Y	-0-					15
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					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
08	7440	X	7374	-0-	-66	-0-	7374	2			Y	-0-					33
09	7200	X	7182	-0-	-18	-0-	7182	2			Y	-0-					33
10	7440	X	6634	-0-	-806	-0-	6634	2			Y	-0-					33
11	7200	X	2587	-0-	-4613	-0-	2587	2			Y	-0-					33
12	7440	X	5517	-0-	-1923	-0-	5517	2			Y	-0-					33
01	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					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
08	4495	X	4475	-0-	-20	-0-	4473	2	2	9	Y	2	171	1			14
09	4350	X	4307	-0-	-43	-0-	4307	2			Y	-0-					14
10	4495	X	4291	-0-	-204	-0-	4291	2			Y	-0-					14
11	4320	X	3101	-0-	-1219	-0-	3101	2			Y	-0-					14
12	4464	X	2231	-0-	-2233	-0-	2231	2			Y	-0-					14
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					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
08	263	X	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					17
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					17
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					17
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	24					41
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	6	35	1			12
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	4743	X	4716	-0-	-27	-0-	4705	2	11	9	Y	10	172	1			4
09	4590	X	4405	-0-	-185	-0-	4405	2			Y	-0-					4
10	4743	X	4408	-0-	-335	-0-	4408	2			Y	-0-					4
11	4590	X	4026	-0-	-564	-0-	4026	2			Y	-0-					4
12	4743	X	4124	-0-	-619	-0-	4124	2			Y	-0-					4
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					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
08	4836	X	4205	-0-	-631	-0-	4205	2			Y	-0-					63
09	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			Y	-0-					63
10	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			Y	-0-					63
11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	324	1	5479	2	Y	-0-					63
12	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	335	1	5969	2	Y	1					64
							1	9									
01	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					64

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
08	8618	X	7588	-0-	-1030	-0-	7588	2			Y	-0-					50
09	8310	X	7882	-0-	-428	-0-	7795	2	87	9	Y	79	90	1			39
10	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			Y	-0-					39
11	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2			Y	-0-					39
12	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	2			Y	-0-					39
01	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					39

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	169	1	6145	2	Y	-0-					34
09	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	151	1	5742	2	Y	53	61	1			26
							58	9									
10	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	170	1	6638	2	Y	-0-					26
11	6120	X	4114	-0-	-2006	-0-	152	1	3962	2	Y	-0-					26
12	6324	X	3355	-0-	-2969	-0-	159	1	3196	2	Y	-0-					26
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					26

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	341	1	2432	2	Y	-0-					-0-
09	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	339	1	2614	2	Y	-0-					-0-
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	346	1	2343	2	Y	-0-					-0-
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	336	1	2309	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2299	-0-	-212	-0-	293	1	2006	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			Y	-0-					198
09	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9248	2	2	9	Y	2					200
10	9951	X	8588	-0-	-1363	-0-	8588	2			Y	-0-					200
11	9630	X	9535	-0-	-95	-0-	9535	2			Y	-0-					200
12	9858	X	9739	-0-	-119	-0-	9739	2			Y	-0-					200
01	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3541	-0-	-24	-0-	472	1	3069	2	N	-0-					13
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	431	1	3095	2	N	1					14
							1	9									
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	448	1	3120	2	N	-0-					14
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	462	1	3019	2	N	1					15
							1	9									
12	3658	X	3470	-0-	-188	-0-	431	1	3038	2	N	1	7	1			9
							1	9									
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					9

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	428	1	1907	2	N	-0-					22
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	409	1	1924	2	N	1					23
							1	9									
10	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	430	1	1954	2	N	-0-					23
11	2250	N	1935	-0-	-315	-0-	414	1	1517	2	N	4					27
							4	9									
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	438	1	2082	2	N	4	19	1			12
							4	9									
01	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					12

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
08	3162	X	3161	-0-	-1	-0-	346	1	2815	2	N	-0-					19
09	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	316	1	2769	2	N	1					20
							1	9									
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	340	1	2787	2	N	-0-					20
11	3060	X	2961	-0-	-99	-0-	315	1	2643	2	N	3					23
							3	9									
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	308	1	2921	2	N	4	17	1			10
							4	9									
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					10

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
08	2232	X	2040	-0-	-192	-0-	444	1	1596	2	N	-0-					11
09	2130	X	1764	-0-	-366	-0-	352	1	1412	2	N	-0-					11
10	2139	X	2062	-0-	-77	-0-	353	1	1709	2	N	-0-					11
11	2040	X	1768	-0-	-272	-0-	319	1	1447	2	N	2					13
							2	9									
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	406	1	1547	2	N	1	7	1			7
							1	9									
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					7

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
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					36
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-					36
10	4061	X	3712	-0-	-349	-0-	3712	2			Y	-0-					36
11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			Y	-0-					36
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			Y	-0-					36
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	335	1	5162	2	Y	13	179	1			5
							14	9									
09	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	324	1	5370	2	Y	-0-					5
10	5828	X	5768	-0-	-60	-0-	335	1	5433	2	Y	-0-					5
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	324	1	5401	2	Y	-0-					5
12	5828	X	5017	-0-	-811	-0-	335	1	4682	2	Y	-0-					5
01	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					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
08	8773	X	7787	-0-	-986	-0-	194	1	7593	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	7351	-0-	-1109	-0-	188	1	7163	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7963	-0-	-283	-0-	194	1	7769	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7355	-0-	-625	-0-	188	1	7167	2	N	-0-					-0-
12	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	194	1	7784	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-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
08	10726	X	9897	-0-	-829	-0-	208	1	9689	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9194	-0-	-1186	-0-	201	1	8993	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	10139	-0-	-401	-0-	208	1	9931	2	N	-0-					-0-
11	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	201	1	10306	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	10190	-0-	-350	-0-	208	1	9982	2	N	-0-					-0-
01	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	263	1	2064	2	N	-0-					-0-
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	254	1	2676	2	N	-0-					-0-
10	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	263	1	2431	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	124	-0-	-2426	-0-	124	1			N	-0-					-0-
12	3038	N	229	-0-	-2809	-0-	229	1			N	-0-					-0-
01	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-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
08	3503	X	3230	-0-	-273	-0-	64	1	3166	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3178	-0-	-92	-0-	63	1	3115	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3173	-0-	-206	-0-	70	1	3103	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2887	-0-	-323	-0-	69	1	2818	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2438	-0-	-848	-0-	59	1	2379	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-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
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
12	6324	X	5867	-0-	-457	-0-	263	1	5557	2	Y	43	64	1			51
							47	9									
01	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	590	1	7638	2	Y	-0-					281
09	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	571	1	7386	2	Y	36	194	1			123
							40	9									
10	8153	X	8135	-0-	-18	-0-	590	1	7545	2	Y	-0-					123
11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	571	1	7305	2	Y	66	189	1			-0-
							73	9									
12	8153	X	8099	-0-	-54	-0-	590	1	7509	2	Y	-0-					-0-
01	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	8215	X	8123	-0-	-92	-0-	716	1	7350	2	Y	52					235
							57	9									
09	7950	X	7914	-0-	-36	-0-	693	1	7186	2	Y	32	124	1			143
							35	9									
10	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	716	1	7576	2	Y	-0-					143
11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	693	1	7423	2	Y	-0-					143
12	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	716	1	7574	2	Y	85	127	1			101
							94	9									
01	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					101

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
08	8897	X	7171	-0-	-1726	-0-	7158	2	13	9	Y	12	185	1			57
09	8610	X	8165	-0-	-445	-0-	8165	2			Y	-0-					57
10	8897	X	7573	-0-	-1324	-0-	7573	2			Y	-0-					57
11	8610	X	7592	-0-	-1018	-0-	7589	2	3	9	Y	3					60
12	8649	X	8519	-0-	-130	-0-	8519	2			Y	-0-					60
01	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					60

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	9248	-0-	-1168	-0-	179	1	9069	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	9028	-0-	-1022	-0-	174	1	8854	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9286	-0-	-789	-0-	179	1	9107	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	9410	-0-	-340	-0-	174	1	9236	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9822	-0-	-98	-0-	179	1	9643	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR. "A" WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3900	-0-	-378	-0-	450	1	3450	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3907	-0-	-233	-0-	435	1	3472	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	2597	-0-	-1681	-0-	118	1	2479	2	Y	-0-					-0-
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	435	1	4037	2	Y	-0-					-0-
12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	450	1	3791	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR. "A" WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5119	-0-	-523	-0-	490	1	4629	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	3220	-0-	-2240	-0-	474	1	2746	2	Y	-0-					-0-
10	5270	X	3220	-0-	-2050	-0-	199	1	3021	2	Y	-0-					-0-
11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	474	1	4641	2	Y	-0-					-0-
12	5270	X	4621	-0-	-649	-0-	490	1	4131	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
CARTER, B.S. JR "A" WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 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
08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	629	1	4516	2	Y	-0-					8
09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	609	1	4754	2	Y	-0-					8
10	4402	X	3956	-0-	-446	-0-	240	1	3716	2	Y	-0-					8
11	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	609	1	5217	2	Y	-0-					8
12	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	629	1	5187	2	Y	-0-					8
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	5208	X	5052	-0-	-156	-0-	341	1	4669	2	Y	38	152	1			73
							42	9									
09	5040	X	4992	-0-	-48	-0-	330	1	4616	2	Y	42					115
							46	9									
10	5208	X	4597	-0-	-611	-0-	341	1	4235	2	Y	19					134
							21	9									
11	4920	X	4838	-0-	-82	-0-	330	1	4452	2	Y	51					185
							56	9									
12	5146	X	4835	-0-	-311	-0-	341	1	4450	2	Y	40					225
							44	9									
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					225

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 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
08	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	4011	2			Y	-0-					256
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			Y	-0-					256
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4199	2	2	9	Y	2	186	1			72
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			Y	-0-					72
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-					72
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					72

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7595	X	7281	-0-	-314	-0-	335	1	6942	2	Y	4					174
							4	9									
09	7350	X	7197	-0-	-153	-0-	324	1	6869	2	Y	4					178
							4	9									
10	7595	X	6660	-0-	-935	-0-	335	1	6310	2	Y	14					192
							15	9									
11	7350	X	6883	-0-	-467	-0-	514	1	6369	2	Y	-0-					192
12	7440	X	6371	-0-	-1069	-0-	722	1	5649	2	Y	-0-					192
01	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					192

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 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
08	6138	X	5940	-0-	-198	-0-	1012	1	4927	2	N	1	10	1			11
							1	9									
09	5940	X	5601	-0-	-339	-0-	986	1	4606	2	N	8					19
							9	9									
10	6169	X	5881	-0-	-288	-0-	1012	1	4863	2	N	5	10	1			14
							6	9									
11	5970	X	5475	-0-	-495	-0-	935	1	4540	2	N	-0-					14
12	6169	X	5718	-0-	-451	-0-	1013	1	4692	2	N	12	11	1			15
							13	9									
01	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					15

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
08	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	202	1	5948	2	Y	21					34
							23	9									
09	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	106	1	6431	2	Y	60					94
							66	9									
10	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	117	1	6439	2	Y	-0-					94
11	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	22	1	6678	2	Y	1	64	1			31
							1	9									
12	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	15	1	6920	2	Y	85	50	1			66
							94	9									
01	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					66

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

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

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 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
08	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	709	1	6162	2	Y	-0-					1
09	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	660	1	5436	2	Y	-0-					1
10	6572	X	5603	-0-	-969	-0-	640	1	4963	2	Y	-0-					1
11	6360	X	5129	-0-	-1231	-0-	582	1	4547	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	6572	X	5221	-0-	-1351	-0-	647	1	4574	2	Y	-0-					-0-
01	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2812	-0-	-40	-0-	335	1	2396	2	Y	74	91	1			19
							81	9									
09	2760	X	2572	-0-	-188	-0-	324	1	2248	2	Y	-0-					19
10	2852	X	2828	-0-	-24	-0-	335	1	2493	2	Y	-0-					19
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	324	1	2436	2	Y	-0-					19
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	335	1	2618	2	Y	-0-					19
01	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					19

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	5084	X	4920	-0-	-164	-0-	979	1	3923	2	N	16	104	1			112
							18	9									
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	966	1	3878	2	N	78					190
							86	9									
10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	975	1	3969	2	N	54	105	1			139
							59	9									
11	4800	X	4733	-0-	-67	-0-	918	1	3815	2	N	-0-					139
12	5084	X	5021	-0-	-63	-0-	990	1	3903	2	N	116	107	1			148
							128	9									
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					148

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
08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	204	1	4352	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3676	-0-	-164	-0-	283	1	3393	2	Y	-0-					-0-
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	288	1	4029	2	Y	-0-					-0-
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	235	1	3713	2	Y	-0-					-0-
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	254	1	4034	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-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
08	5828	X	5454	-0-	-374	-0-	335	1	5106	2	Y	12					218
							13	9									
09	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	324	1	5795	2	Y	2					220
							2	9									
10	6696	X	6547	-0-	-149	-0-	335	1	6195	2	Y	15	199	1			36
							17	9									
11	6480	X	5751	-0-	-729	-0-	324	1	5427	2	Y	-0-					36
12	6510	X	5865	-0-	-645	-0-	335	1	5530	2	Y	-0-					36
01	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	335	1	11326	2	Y	84					231
							92	9									
09	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	324	1	11135	2	Y	7					238
							8	9									
10	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	335	1	11472	2	Y	-0-					238
11	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	324	1	11058	2	Y	-0-					238
12	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	335	1	11845	2	Y	7					245
							8	9									
01	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					245

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
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	647	1	1357	2	Y	-0-					-0-
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	610	1	1389	2	Y	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	592	1	1339	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1564	-0-	-176	-0-	497	1	1067	2	Y	-0-					-0-
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	566	1	1629	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	28	1	6364	2	Y	-0-					57
09	6150	X	6127	-0-	-23	-0-	39	1	6088	2	Y	-0-					57
10	6355	X	6242	-0-	-113	-0-	40	1	6202	2	Y	-0-					57
11	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			Y	-0-					57
12	6355	X	5981	-0-	-374	-0-	5981	2			Y	-0-					57
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					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
08	3999	X	3956	-0-	-43	-0-	34	1	3922	2	Y	-0-					39
09	3870	X	117	-0-	-3753	-0-	2	1	115	2	Y	-0-					39
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					39
11	3840	X	505	-0-	-3335	-0-	505	2			Y	-0-					39
12	3968	X	2525	-0-	-1443	-0-	2525	2			Y	-0-					39
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					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
08	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	854	1	8635	2	Y	-0-					48
09	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	881	1	9136	2	Y	-0-					48
10	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	870	1	9159	2	Y	82	98	1			32
							90	9									
11	8640	X	7446	-0-	-1194	-0-	910	1	6536	2	Y	-0-	32	1			-0-
12	8928	X	7962	-0-	-966	-0-	1125	1	6837	2	Y	-0-					-0-
01	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					-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
08	4402	X	4028	-0-	-374	-0-	821	1	3207	2	N	-0-					-0-
09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	771	1	3145	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	2816	-0-	-1059	-0-	884	1	1932	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	2174	-0-	-1726	-0-	893	1	1281	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	2430	-0-	-1631	-0-	782	1	1648	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	6293	X	5449	-0-	-844	-0-	733	1	4716	2	N	-0-					1
09	5490	X	5423	-0-	-67	-0-	702	1	4721	2	N	-0-					1
10	5673	X	4938	-0-	-735	-0-	900	1	4038	2	N	-0-					1
11	5490	X	3279	-0-	-2211	-0-	869	1	2410	2	N	-0-					1
12	5642	X	4121	-0-	-1521	-0-	849	1	3272	2	N	-0-					1
01	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	798	1	12241	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	800	1	10480	2	N	-0-					-0-
10	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	827	1	11137	2	N	-0-					-0-
11	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	770	1	10372	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	810	1	9978	2	N	-0-					-0-
01	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	419	1	2995	2	Y	-0-					-0-
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	446	1	2778	2	Y	-0-					-0-
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	522	1	2921	2	Y	-0-					-0-
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	510	1	2997	2	Y	-0-					-0-
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	468	1	3814	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13082	X	13077	-0-	-5	-0-	13064	2	13	9	Y	12					208
09	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	12653	2	46	9	Y	42					250
10	13082	X	12895	-0-	-187	-0-	12895	2			Y	-0-					250
11	12660	X	12146	-0-	-514	-0-	12146	2			Y	-0-	204	1			46
12	13082	X	12393	-0-	-689	-0-	12393	2			Y	-0-					46
01	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					46

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8704	2	29	9	Y	26	95	1			42
09	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8260	2	13	9	Y	12					54
10	8928	X	8275	-0-	-653	-0-	8273	2	2	9	Y	2					56
11	8640	X	2350	-0-	-6290	-0-	2349	2	1	9	Y	1					57
12	8928	X	5879	-0-	-3049	-0-	5879	2			Y	-0-					57
01	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					57

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5537	-0-	-725	-0-	5445	2	92	9	Y	84	123	1			45
09	5970	X	5542	-0-	-428	-0-	5542	2			Y	-0-					45
10	6076	X	4965	-0-	-1111	-0-	4965	2			Y	-0-					45
11	5490	X	5170	-0-	-320	-0-	5170	2			Y	-0-					45
12	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			Y	-0-					45
01	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12617	X	12092	-0-	-525	-0-	12092	2			Y	-0-	47	1			88
09	12210	X	12084	-0-	-126	-0-	12084	2			Y	-0-	30	1			58
10	12276	X	12253	-0-	-23	-0-	12252	2	1	9	Y	1	45	1			14
11	11730	X	10907	-0-	-823	-0-	10901	2	6	9	Y	5	13	1			6
12	12493	X	11768	-0-	-725	-0-	11768	2			Y	-0-	6	1			-0-
01	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	307	1	3407	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3400	-0-	-200	-0-	301	1	3099	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3354	-0-	-366	-0-	309	1	3045	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	2558	-0-	-1042	-0-	433	1	2125	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3066	-0-	-654	-0-	444	1	2622	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	946	-0-	-2154	3196	946	1			Y	-0-					135
09	4430	X	1234	-0-	-3196	-0-	982	1	252	2	Y	-0-					135
10	933	X	933	-0-	-0-	-0-	932	1	1	9	Y	1	102	1			34
11	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	1			Y	-0-	34	1			-0-
12	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	1			Y	-0-					-0-
01	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	335	1	1211	2	Y	-0-					24
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	324	1	1082	2	Y	-0-					24
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	335	1	1144	2	Y	-0-					24
11	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	324	1	937	2	Y	38	42	1			20
							42	9									
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	335	1	1408	2	Y	-0-	20	1			-0-
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	475	1	1928	2	N	-0-					17
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	553	1	1942	2	N	-0-					17
10	2573	N	2093	-0-	-480	-0-	575	1	1518	2	N	-0-					17
11	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	565	1	1646	2	N	-0-					17
12	2573	N	1961	-0-	-612	-0-	587	1	1374	2	N	-0-					17
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					17

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6625	2	40	9	Y	36					83
09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6282	2	66	9	Y	60					143
10	6510	X	6215	-0-	-295	-0-	6215	2			Y	-0-					143
11	6300	X	6182	-0-	-118	-0-	6164	2	18	9	Y	16	159	1			-0-
12	6510	X	6070	-0-	-440	-0-	6070	2			Y	-0-					-0-
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	1			Y	-0-					50
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			Y	-0-					50
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	799	1	19	9	Y	17	50	1			17
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	1			Y	-0-	17	1			-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	1			Y	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	499	1	1834	2	Y	-0-					-0-
09	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	481	1	1687	2	Y	-0-					-0-
10	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	497	1	1537	2	Y	-0-					-0-
11	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	538	1	1357	2	Y	-0-					-0-
12	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	566	1	1730	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9786	2	88	9	Y	80	187	1			40
09	9540	X	9376	-0-	-164	-0-	9376	2			Y	-0-					40
10	9858	X	8658	-0-	-1200	-0-	8658	2			Y	-0-					40
11	9540	X	9417	-0-	-123	-0-	9417	2			Y	-0-					40
12	9858	X	8396	-0-	-1462	-0-	8396	2			Y	-0-					40
01	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					40

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			Y	-0-					63
09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			Y	-0-					63
10	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			Y	-0-					63
11	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			Y	-0-					63
12	6696	X	6595	-0-	-101	-0-	6595	2			Y	-0-					63
01	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					63

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4650	-0-	-155	-0-	354	1	4295	2	N	1					60
							1	9									
09	4680	X	4431	-0-	-249	-0-	345	1	4058	2	N	25					85
							28	9									
10	4867	X	4393	-0-	-474	-0-	356	1	4034	2	N	3					88
							3	9									
11	4710	X	4319	-0-	-391	-0-	417	1	3902	2	N	-0-					88
12	4867	X	4592	-0-	-275	-0-	441	1	4151	2	N	-0-					88
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					88

WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4711	-0-	-280	-0-	578	1	4132	2	N	1					58
							1	9									
09	4830	X	4349	-0-	-481	-0-	511	1	3809	2	N	26					84
							29	9									
10	5239	X	4421	-0-	-818	-0-	529	1	3890	2	N	2					86
							2	9									
11	5070	X	4491	-0-	-579	-0-	514	1	3977	2	N	-0-					86
12	5239	X	4851	-0-	-388	-0-	506	1	4345	2	N	-0-					86
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5489	-0-	-649	-0-	334	1	5155	2	N	-0-					1
09	5940	X	5382	-0-	-558	-0-	321	1	5061	2	N	-0-					1
10	6138	X	5395	-0-	-743	-0-	315	1	5080	2	N	-0-					1
11	5940	X	5623	-0-	-317	-0-	286	1	5337	2	N	-0-					1
12	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	275	1	7418	2	N	-0-					1
01	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					1

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
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	58 6	1 9	312	2	Y	5					71
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	7	52	1			26
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					26
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	44	1			5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	6386	X	4742	-0-	-1644	-0-	302	1	4440	2	N	-0-					1
09	6180	X	4883	-0-	-1297	-0-	287	1	4596	2	N	-0-					1
10	5363	X	5283	-0-	-80	-0-	317	1	4966	2	N	-0-					1
11	5190	X	4810	-0-	-380	-0-	280	1	4530	2	N	-0-					1
12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	318	1	7390	2	N	-0-					1
01	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					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
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			Y	-0-					120
09	4590	X	4519	-0-	-71	-0-	4519	2			Y	-0-					120
10	4867	X	4587	-0-	-280	-0-	4587	2			Y	-0-					120
11	4710	X	4423	-0-	-287	-0-	4423	2			Y	-0-					120
12	4867	X	4846	-0-	-21	-0-	4846	2			Y	-0-					120
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					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
08	7409	X	6759	-0-	-650	-0-	328	1	6431	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6303	-0-	-867	-0-	317	1	5986	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	5522	-0-	-1887	-0-	328	1	5194	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	5158	-0-	-1652	-0-	317	1	4841	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	5262	-0-	-1620	-0-	328	1	4934	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-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
08	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	1021 12	1 9	5504	2	Y	11					132
09	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	1044 15	1 9	5173	2	Y	14	114	1			32
10	6572	X	6489	-0-	-83	-0-	1079	1	5410	2	Y	-0-					32
11	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	1044	1	5565	2	Y	-0-					32
12	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	1079 78	1 9	5594	2	Y	71	98	1			5
01	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	1124	1	8403	2	Y	-0-					-0-
09	8370	X	7392	-0-	-978	-0-	1077	1	6315	2	Y	-0-					-0-
10	8742	X	5568	-0-	-3174	-0-	1233	1	4335	2	Y	-0-					-0-
11	8460	X	3247	-0-	-5213	-0-	1085	1	2162	2	Y	-0-					-0-
12	8742	X	6037	-0-	-2705	-0-	1141	1	4896	2	Y	-0-					-0-
01	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	415	1	4358	2	Y	-0-					-0-
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	391	1	4373	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4512	-0-	-138	-0-	359	1	4153	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4045	-0-	-455	-0-	399	1	3646	2	Y	-0-					-0-
12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	423	1	5205	2	Y	-0-					-0-
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-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
08	7378	X	6622	-0-	-756	-0-	6601	2	21	9	Y	19					76
09	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			Y	-0-					76
10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			Y	-0-					76
11	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			Y	-0-					76
12	7936	X	4722	-0-	-3214	-0-	4722	2			Y	-0-					76
01	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					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
08	9114	X	8118	-0-	-996	-0-	960	1	7158	2	N	-0-					1
09	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	911	1	8342	2	N	-0-					1
10	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	883	1	8624	2	N	-0-					1
11	8760	X	4788	-0-	-3972	-0-	242	1	4546	2	N	-0-					1
12	9362	X	919	-0-	-8443	-0-	331	1	588	2	N	-0-					1
01	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					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
08	3472	X	2201	-0-	-1271	-0-	338	1	1863	2	Y	-0-					240
09	3360	X	2383	-0-	-977	-0-	410	1	1973	2	Y	-0-					240
10	3472	X	3117	-0-	-355	-0-	385	1	2732	2	Y	-0-					240
11	3360	X	2951	-0-	-409	-0-	364	1	2586	2	Y	1	28	1			213
							1	9									
12	3441	X	3038	-0-	-403	-0-	374	1	2642	2	Y	20	90	1			143
							22	9									
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					143

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
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	374	1	3409	2	Y	-0-					1
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	338	1	3347	2	Y	-0-					1
10	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	358	1	3120	2	Y	-0-					1
11	3600	X	3421	-0-	-179	-0-	353	1	3068	2	Y	-0-					1
12	3720	X	3553	-0-	-167	-0-	366	1	3187	2	Y	-0-					1
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	290	1	4466	2	Y	27					34
							30	9									
09	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	297	1	4421	2	Y	-0-					34
10	4402	X	3179	-0-	-1223	-0-	300	1	2879	2	Y	-0-					34
11	4500	X	1520	-0-	-2980	-0-	137	1	1377	2	Y	5	38	1			1
							6	9									
12	4650	X	919	-0-	-3731	-0-	173	1	746	2	Y	-0-					1
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	260	1	3198	2	Y	27					34
							30	9									
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	251	1	3210	2	Y	-0-					34
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	261	1	3753	2	Y	-0-					34
11	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	256	1	2620	2	Y	5	38	1			1
							6	9									
12	3224	X	2697	-0-	-527	-0-	282	1	2415	2	Y	-0-					1
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	302	1	4778	2	Y	27					34
							30	9									
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	301	1	4679	2	Y	-0-					34
10	5146	X	4982	-0-	-164	-0-	334	1	4648	2	Y	-0-					34
11	4980	X	4323	-0-	-657	-0-	366	1	3951	2	Y	5	38	1			1
							6	9									
12	5146	X	4629	-0-	-517	-0-	368	1	4261	2	Y	-0-					1
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	5518	X	5346	-0-	-172	-0-	330	1	4986	2	Y	27					34
							30	9									
09	5520	X	4548	-0-	-972	-0-	311	1	4237	2	Y	-0-					34
10	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	336	1	5802	2	Y	-0-					34
11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	373	1	6177	2	Y	5	38	1			1
							6	9									
12	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	398	1	6515	2	Y	-0-					1
01	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	4495	X	4282	-0-	-213	-0-	319	1	3933	2	Y	27					34
							30	9									
09	4350	X	3352	-0-	-998	-0-	322	1	3030	2	Y	-0-					34
10	4495	X	4348	-0-	-147	-0-	333	1	4015	2	Y	-0-					34
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	369	1	4539	2	Y	5	38	1			1
							6	9									
12	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	379	1	4727	2	Y	-0-					1
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					1

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			Y	-0-					13
09	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			Y	-0-					13
10	6045	X	5437	-0-	-608	-0-	5437	2			Y	-0-					13
11	5850	X	5135	-0-	-715	-0-	5135	2			Y	-0-					13
12	6045	X	4719	-0-	-1326	-0-	4719	2			Y	-0-					13
01	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					13

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 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
08	3503	X	3379	-0-	-124	-0-	196	1	3183	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	190	1	2963	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2997	-0-	-506	-0-	196	1	2801	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2715	-0-	-615	-0-	190	1	2525	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2577	-0-	-864	-0-	196	1	2381	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3838	-0-	-68	-0-	99	1	3739	2	Y	-0-					90
09	3780	X	3702	-0-	-78	-0-	96	1	3606	2	Y	-0-					90
10	3906	X	3789	-0-	-117	-0-	100	1	3689	2	Y	-0-					90
11	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	139	1	4474	2	Y	27	61	1			56
							30	9									
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	144	1	4558	2	Y	-0-					56
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					56

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6133	-0-	-594	-0-	306	1	5827	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5752	-0-	-758	-0-	296	1	5456	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5246	-0-	-1481	-0-	306	1	4940	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4738	-0-	-1322	-0-	296	1	4442	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	4690	-0-	-1510	-0-	306	1	4384	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5671	-0-	-591	-0-	269	1	5402	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5335	-0-	-725	-0-	261	1	5074	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	4866	-0-	-1396	-0-	269	1	4597	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	4070	-0-	-1600	-0-	261	1	3809	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	4143	-0-	-1654	-0-	269	1	3874	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	414	1	2947	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3025	-0-	-785	-0-	396	1	2629	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	1963	-0-	-1974	-0-	484	1	1479	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2434	-0-	-1376	-0-	501	1	1933	2	N	-0-					-0-
12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	540	1	3906	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 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
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4431	-0-	-2	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	3846	-0-	-444	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			Y	-0-					-0-
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 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
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-					-0-
09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4539	-0-	-421	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			Y	-0-					-0-
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7688	X	7672	-0-	-16	-0-	352	1	7309	2	N	10					154
							11	9									
09	7470	X	7381	-0-	-89	-0-	345	1	7036	2	N	-0-	89	1			65
10	7719	X	6224	-0-	-1495	-0-	313	1	5911	2	N	-0-					65
11	7470	X	3283	-0-	-4187	-0-	227	1	3056	2	N	-0-	7	1			58
12	7657	X	3488	-0-	-4169	-0-	253	1	3235	2	N	-0-					58
01	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					58

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	1893	-0-	-742	-0-	380	1	1513	2	N	-0-					131
09	2550	X	1680	-0-	-870	-0-	359	1	1321	2	N	-0-					131
10	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	388	1	1864	2	N	-0-					131
11	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	383	1	2458	2	N	-0-					131
12	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	485	1	5452	2	N	-0-					131
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					131

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	59	1			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	77	1			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	62	1			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	4960 X	4446	-0-	-514	-0-	282	1	4164	2	N	-0-					-0-
09	4800 X	3789	-0-	-1011	-0-	285	1	3504	2	N	-0-					-0-
10	4929 X	3614	-0-	-1315	-0-	258	1	3356	2	N	-0-					-0-
11	4770 X	4161	-0-	-609	-0-	245	1	3916	2	N	-0-					-0-
12	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	232	1	5538	2	N	-0-					-0-
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-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
08	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	718	1	4188	2	N	-0-					-0-
09	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	637	1	4440	2	N	-0-					-0-
10	4681 X	4243	-0-	-438	-0-	503	1	3740	2	N	-0-					-0-
11	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	685	1	4579	2	N	-0-					-0-
12	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	719	1	4359	2	N	-0-					-0-
01	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-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
08	3565 X	2149	-0-	-1416	-0-	420	1	1707	2	N	20					121
						22	9									
09	3300 X	1478	-0-	-1822	-0-	423	1	991	2	N	58					179
						64	9									
10	3410 X	1286	-0-	-2124	-0-	332	1	954	2	N	-0-					179
11	3300 X	2138	-0-	-1162	-0-	403	1	1603	2	N	120	193	1			106
						132	9									
12	2883 X	2231	-0-	-652	-0-	398	1	1833	2	N	-0-					106
01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					106

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
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
12	14322 X	13479	-0-	-843	-0-	654	1	12825	2	N	-0-					59
01	14415 X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					N	NO RPT					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10056	2			Y	-0-					9
09	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			Y	-0-					9
10	8215	X	6622	-0-	-1593	-0-	6622	2			Y	-0-					9
11	7950	X	6399	-0-	-1551	-0-	6399	2			Y	-0-					9
12	8215	X	6308	-0-	-1907	-0-	6308	2			Y	-0-					9
01	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					9

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			Y	-0-					45
09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					45
10	4898	X	4098	-0-	-800	-0-	4098	2			Y	-0-					45
11	4740	X	4027	-0-	-713	-0-	4027	2			Y	-0-					45
12	4898	X	4016	-0-	-882	-0-	4016	2			Y	-0-					45
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					45

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3100	N	3796	-0-	696	696	59	1	3737	2	Y	-0-					15
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					15

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	5980	-0-	-871	-0-	84	1	5890	2	Y	5	47	1			25
							6	9									
09	6630	X	6316	-0-	-314	-0-	93	1	6212	2	Y	10					35
							11	9									
10	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	115	1	7423	2	Y	-0-					35
11	6300	X	5656	-0-	-644	-0-	89	1	5524	2	Y	39	58	1			16
							43	9									
12	6541	X	3021	-0-	-3520	-0-	68	1	2953	2	Y	-0-					16
01	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					16

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	99	1	5640	2	N	-0-					79
09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	101	1	5287	2	N	-0-					79
10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	101	1	5421	2	N	-0-					79
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	103	1	5320	2	N	-0-					79
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	101	1	5810	2	N	-0-					79
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5565	-0-	-108	-0-	456	1	5109	2	Y	-0-					300
09	5490	X	5167	-0-	-323	-0-	407	1	4760	2	Y	-0-					300
10	5735	X	5541	-0-	-194	-0-	428	1	5113	2	Y	-0-					300
11	5550	X	5172	-0-	-378	-0-	405	1	4767	2	Y	-0-	35	1			265
12	5735	X	5467	-0-	-268	-0-	427	1	5011	2	Y	26	112	1			179
							29	9									
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					179

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	5891	-0-	-743	-0-	5891	2			Y	-0-					6
09	6420	X	6027	-0-	-393	-0-	6027	2			Y	-0-					6
10	6634	X	6297	-0-	-337	-0-	6297	2			Y	-0-					6
11	6420	X	5825	-0-	-595	-0-	5825	2			Y	-0-					6
12	6634	X	6033	-0-	-601	-0-	6033	2			Y	-0-					6
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					6

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6919	2	7	9	Y	6	180	1			168
09	6270	X	6162	-0-	-108	-0-	6151	2	11	9	Y	10					178
10	6665	X	6566	-0-	-99	-0-	6566	2			Y	-0-					178
11	6690	X	6111	-0-	-579	-0-	6111	2			Y	-0-					178
12	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			Y	-0-					178
01	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					178

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	10359	-0-	-26	-0-	10276	2	83	9	Y	75					368
09	10050	X	9396	-0-	-654	-0-	9296	2	100	9	Y	91	193	1			266
10	10385	X	9392	-0-	-993	-0-	9390	2	2	9	Y	2					268
11	10020	X	9203	-0-	-817	-0-	9092	2	111	9	Y	101	193	1			176
12	10354	X	10146	-0-	-208	-0-	10115	2	31	9	Y	28					204
01	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					204

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
08	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
09	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
10	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
11	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
12	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-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
08	4216	X	1481	-0-	-2735	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	1953	-0-	-2067	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	2578	-0-	-1514	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	1918	-0-	-1712	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	1324	-0-	-2334	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	4526	X	4400	-0-	-126	-0-	4400	2			Y	-0-					5
09	4380	X	4089	-0-	-291	-0-	4089	2			Y	-0-					5
10	4526	X	4252	-0-	-274	-0-	4252	2			Y	-0-					5
11	4380	X	4103	-0-	-277	-0-	4103	2			Y	-0-					5
12	4495	X	4296	-0-	-199	-0-	4296	2			Y	-0-					5
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					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
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
12	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	335	1	6895	2	Y	-0-					194
01	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					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
08	8897	X	7984	-0-	-913	-0-	7984	2			Y	-0-					9
09	8610	X	8220	-0-	-390	-0-	8220	2			Y	-0-					9
10	8897	X	8665	-0-	-232	-0-	8665	2			Y	-0-					9
11	8610	X	8377	-0-	-233	-0-	8377	2			Y	-0-					9
12	8897	X	8711	-0-	-186	-0-	8711	2			Y	-0-					9
01	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					9

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	8043	-0-	-513	-0-	8043	2			Y	-0-					6
09	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			Y	-0-					6
10	8959	X	8875	-0-	-84	-0-	8875	2			Y	-0-					6
11	8670	X	8521	-0-	-149	-0-	8521	2			Y	-0-					6
12	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	2			Y	-0-					6
01	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					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
08	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			Y	-0-					76
09	7530	X	7025	-0-	-505	-0-	7019	2	6	9	Y	5					81
10	7905	X	7821	-0-	-84	-0-	7820	2	1	9	Y	1					82
11	7650	X	7345	-0-	-305	-0-	7345	2			Y	-0-					82
12	7905	X	6898	-0-	-1007	-0-	6898	2			Y	-0-					82
01	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	3090	2			Y	-0-					9
09	3120	X	2700	-0-	-420	-0-	2700	2			Y	-0-					9
10	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	3001	2			Y	-0-					9
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			Y	-0-					9
12	3162	X	3073	-0-	-89	-0-	3073	2			Y	-0-					9
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					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
08	4433	X	4076	-0-	-357	-0-	4076	2			Y	-0-					15
09	4140	X	4026	-0-	-114	-0-	4026	2			Y	-0-					15
10	4278	X	3936	-0-	-342	-0-	3936	2			Y	-0-					15
11	4140	X	4135	-0-	-5	-0-	4135	2			Y	-0-					15
12	4185	X	4024	-0-	-161	-0-	4024	2			Y	-0-					15
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					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
08	3658	X	3196	-0-	-462	-0-	3196	2			Y	-0-					13
09	3510	X	2028	-0-	-1482	-0-	2028	2			Y	-0-					13
10	3627	X	2589	-0-	-1038	-0-	2589	2			Y	-0-					13
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					13
12	3472	X	3344	-0-	-128	-0-	3344	2			Y	-0-					13
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					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
08	3038	X	469	-0-	-2569	-0-	469	2			Y	-0-					13
09	2940	X	127	-0-	-2813	-0-	127	2			Y	-0-					13
10	3069	X	2300	-0-	-769	-0-	2300	2			Y	-0-					13
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					13
12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			Y	-0-					13
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					13

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	442	1	6974	2	N	13					308
							14	9									
09	5970	X	4612	-0-	-1358	-0-	438	1	4174	2	N	-0-					308
10	6789	X	4425	-0-	-2364	-0-	439	1	3986	2	N	-0-					308
11	7200	X	5540	-0-	-1660	-0-	504	1	5036	2	N	-0-	62	1			246
12	7440	X	5417	-0-	-2023	-0-	524	1	4893	2	N	-0-	30	1			216
01	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					216

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
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3395	-0-	-535	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
12	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
09	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
10	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5604	-0-	-156	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	1228	-0-	-4755	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-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
08	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8100	2	24	9	Y	22	68	1			105
09	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7263	2	39	9	Y	35					140
10	8556	X	7738	-0-	-818	-0-	7702	2	36	9	Y	33	69	1			104
11	8280	X	6552	-0-	-1728	-0-	6519	2	33	9	Y	30					134
12	8556	X	7317	-0-	-1239	-0-	7316	2	1	9	Y	1					135
01	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					135

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
08	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					13
09	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					13
10	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					13
11	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					13
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					13
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					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
08	2294	X	2203	-0-	-91	-0-	500	1	1699	2	Y	4	12	1			56
							4	9									
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	484	1	1994	2	Y	6					62
							7	9									
10	1240	X	587	-0-	-653	-0-	408	1	173	2	Y	5	13	1			54
							6	9									
11	2130	X	291	-0-	-1839	-0-	289	1	2	9	Y	2					56
12	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	500	1	1681	2	Y	-0-					56
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					56

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
08	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9683	2	12	9	Y	11	34	1			96
09	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8970	2	20	9	Y	18					114
10	9827	X	8763	-0-	-1064	-0-	8745	2	18	9	Y	16	35	1			95
11	9510	X	8429	-0-	-1081	-0-	8411	2	18	9	Y	16					111
12	9827	X	7991	-0-	-1836	-0-	7990	2	1	9	Y	1					112
01	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					112

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 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
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	37	1	3329	2	Y	6	57	1			29
							7	9									
09	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	34	1	3033	2	Y	12					41
							13	9									
10	3410	X	2857	-0-	-553	-0-	40	1	2816	2	Y	1					42
							1	9									
11	3300	X	3134	-0-	-166	-0-	42	1	3041	2	Y	46	69	1			19
							51	9									
12	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	38	1	3084	2	Y	-0-					19
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	838	1	11265	2	N	25					342
							28	9									
09	9780	X	9023	-0-	-757	-0-	763	1	8257	2	N	3					345
							3	9									
10	10881	X	9370	-0-	-1511	-0-	850	1	8520	2	N	-0-					345
11	11730	X	931	-0-	-10799	-0-	210	1	692	2	N	26	162	1			209
							29	9									
12	12121	X	15	-0-	-12106	-0-	15	1			N	-0-					209
01	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					209

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	683	1	9325	2	N	-0-	3	1			444
01	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					444

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	68	1			101
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					136
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	69	1			102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					137
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					138
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					138

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
08	7037	X	6516	-0-	-521	-0-	518	1	5998	2	N	-0-					-0-
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	486	1	6090	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6470	-0-	-319	-0-	546	1	5924	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5868	-0-	-492	-0-	513	1	5355	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6450	-0-	-339	-0-	511	1	5939	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	340	1	6149	2	N	-0-					-0-
09	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	316	1	6018	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	4420	-0-	-2028	-0-	290	1	4130	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	2306	-0-	-3964	-0-	234	1	2072	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	2726	-0-	-3815	-0-	248	1	2478	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	10787	-0-	-1	-0-	1062	1	9725	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	9498	-0-	-282	-0-	859	1	8639	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	8583	-0-	-1058	-0-	873	1	7710	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	9853	-0-	-587	-0-	762	1	9091	2	N	-0-					-0-
12	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	815	1	11515	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5166	-0-	-569	-0-	516	1	4650	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	5073	-0-	-477	-0-	546	1	4527	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	5444	-0-	-291	-0-	594	1	4850	2	N	-0-			-0-
11	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	539	1	5110	2	N	-0-			-0-
12	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	542	1	5874	2	N	-0-			-0-
01	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

08	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	925	1	13297	2	N	-0-			-0-
09	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	972	1	13524	2	N	-0-			-0-
10	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	1063	1	14302	2	N	-0-			-0-
11	16158	X	16158	-0-	-0-	-0-	903	1	15255	2	N	-0-			-0-
12	14725	X	14401	-0-	-324	-0-	849	1	13552	2	N	-0-			-0-
01	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT			-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9000 - 14472

08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	401	1	3237	2	N	-0-			281
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	363	1	3263	2	N	-0-			281
10	3782	X	3365	-0-	-417	-0-	397	1	2968	2	N	-0-			281
11	3660	X	3217	-0-	-443	-0-	396	1	2821	2	N	-0-			281
12	3782	X	3268	-0-	-514	-0-	402	1	2866	2	N	-0-			281
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			281

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

08	3937	X	2584	-0-	-1353	-0-	201	1	2383	2	Y	-0-			30
09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	367	1	5472	2	Y	-0-			30
10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	370	1	5018	2	Y	-0-			30
11	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	380	1	4889	2	Y	-0-			30
12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	376	1	4756	2	Y	-0-			30
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT			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

08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	1			N	-0-			-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	1			N	-0-			-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-			-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	1			N	-0-			-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-			-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

08	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			Y	-0-			58
09	7560	X	6199	-0-	-1361	-0-	6199	2			Y	-0-			58
10	8091	X	4500	-0-	-3591	-0-	4500	2			Y	-0-			58
11	7770	X	2886	-0-	-4884	-0-	2875	2	11	9	Y	10			68
12	8029	X	4839	-0-	-3190	-0-	4838	2	1	9	Y	1			69
01	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			Y	-0-					58
09	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			Y	-0-					58
10	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			Y	-0-					58
11	7680	X	2692	-0-	-4988	-0-	2684	2	8	9	Y	7					65
12	7936	X	5746	-0-	-2190	-0-	5745	2	1	9	Y	1					66
01	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					66

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 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
08	10075	X	8093	-0-	-1982	-0-	739	1	7354	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	8185	-0-	-1385	-0-	790	1	7395	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	4112	-0-	-4940	-0-	579	1	3533	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	6351	-0-	-2409	-0-	597	1	5754	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7333	-0-	-1161	-0-	684	1	6649	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9889	X	9710	-0-	-179	-0-	9710	2			Y	-0-					43
09	9360	X	8153	-0-	-1207	-0-	8153	2			Y	-0-					43
10	9393	X	8384	-0-	-1009	-0-	8384	2			Y	-0-					43
11	9390	X	6522	-0-	-2868	-0-	6522	2			Y	-0-					43
12	9703	X	6121	-0-	-3582	-0-	6121	2			Y	-0-					43
01	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					43

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
08	7192	X	6709	-0-	-483	-0-	604	1	6105	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	5738	-0-	-1222	-0-	570	1	5168	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6423	-0-	-521	-0-	735	1	5688	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	3987	-0-	-2733	-0-	640	1	3347	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	5005	-0-	-1691	-0-	707	1	4298	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-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
08	5363	X	3683	-0-	-1680	-0-	605	1	3078	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	3027	-0-	-2223	-0-	607	1	2420	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	876	-0-	-4549	-0-	645	1	231	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3028	-0-	-2222	-0-	888	1	2140	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	2189	-0-	-2554	-0-	880	1	1309	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-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
08	8773	X	6909	-0-	-1864	-0-	6909	2			Y	-0-					42
09	8490	X	7104	-0-	-1386	-0-	7104	2			Y	-0-					42
10	8711	X	7458	-0-	-1253	-0-	7458	2			Y	-0-					42
11	8160	X	6592	-0-	-1568	-0-	6592	2			Y	-0-					42
12	8432	X	8194	-0-	-238	-0-	8194	2			Y	-0-					42
01	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					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
08	5859	X	5456	-0-	-403	-0-	877	1	4579	2	Y	-0-	221	1			291
09	5670	X	4920	-0-	-750	-0-	849	1	4071	2	Y	-0-					291
10	5673	X	3292	-0-	-2381	-0-	877	1	2415	2	Y	-0-					291
11	5340	X	5112	-0-	-228	-0-	849	1	4263	2	Y	-0-					291
12	5518	X	4954	-0-	-564	-0-	877	1	4077	2	Y	-0-					291
01	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					291

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	626	1	5484	2	Y	-0-					156
09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	629	1	4834	2	Y	-0-					156
10	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	702	1	5737	2	Y	1					157
							1	9									
11	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	777	1	5290	2	Y	-0-					157
12	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	779	1	5276	2	Y	-0-					157
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					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
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
12	5177	X	35	-0-	-5142	-0-	35	1			Y	-0-					284
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					284

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
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
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	439	1	3783	2	Y	-0-					184
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					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
08	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	947	1	11480	2	Y	-0-					344
09	11940	X	11734	-0-	-206	-0-	894	1	10767	2	Y	66					410
							73	9									
10	12586	X	8334	-0-	-4252	-0-	669	1	7665	2	Y	-0-					410
11	12180	X	5884	-0-	-6296	-0-	509	1	5375	2	Y	-0-					410
12	12586	X	10930	-0-	-1656	-0-	907	1	10023	2	Y	-0-					410
01	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					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
08	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	12985	2			Y	-0-					-0-
09	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	2			Y	-0-					-0-
10	12772	X	11962	-0-	-810	-0-	11962	2			Y	-0-					-0-
11	12360	X	8521	-0-	-3839	-0-	8502	2	19	9	Y	17					17
12	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	13061	2	1	9	Y	1					18
01	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	11656	X	11389	-0-	-267	-0-	817	1	10572	2	Y	-0-					68
09	11280	X	10947	-0-	-333	-0-	791	1	10156	2	Y	-0-					68
10	12586	X	9105	-0-	-3481	-0-	909	1	8196	2	Y	-0-					68
11	12180	X	6120	-0-	-6060	-0-	986	1	5134	2	Y	-0-					68
12	12586	X	6554	-0-	-6032	-0-	817	1	5737	2	Y	-0-					68
01	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9455	X	9154	-0-	-301	-0-	171	1	8983	2	Y	-0-			52
09	8430	X	8274	-0-	-156	-0-	167	1	8107	2	Y	-0-			52
10	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	180	1	9701	2	Y	-0-			52
11	8940	X	6124	-0-	-2816	-0-	147	1	5977	2	Y	-0-			52
12	9238	X	9008	-0-	-230	-0-	168	1	8840	2	Y	-0-			52
01	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT			52

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	163	1	8560	2	Y	-0-			2
09	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	157	1	7286	2	Y	-0-			2
10	8742	X	4374	-0-	-4368	-0-	154	1	4220	2	Y	-0-			2
11	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	177	1	9154	2	Y	-0-			2
12	8742	X	7486	-0-	-1256	-0-	167	1	7319	2	Y	-0-			2
01	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT			2

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			Y	-0-			2
09	5880	X	5438	-0-	-442	-0-	5438	2			Y	-0-			2
10	6076	X	5371	-0-	-705	-0-	5371	2			Y	-0-			2
11	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			Y	-0-			2
12	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			Y	-0-			2
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT			2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	574	1	6784	2	Y	-0-			13
09	6000	X	5995	-0-	-5	-0-	377	1	5618	2	Y	-0-			13
10	6200	X	5890	-0-	-310	-0-	405	1	5485	2	Y	-0-			13
11	6000	X	5131	-0-	-869	-0-	370	1	4761	2	Y	-0-			13
12	6200	X	5444	-0-	-756	-0-	399	1	5045	2	Y	-0-			13
01	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT			13

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			Y	-0-			2
09	5730	X	5392	-0-	-338	-0-	5392	2			Y	-0-			2
10	6014	X	5336	-0-	-678	-0-	5336	2			Y	-0-			2
11	5820	X	297	-0-	-5523	-0-	297	2			Y	-0-			2
12	6014	X	102	-0-	-5912	-0-	102	2			Y	-0-			2
01	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT			2

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			Y	-0-			58
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			Y	-0-			58
10	5735	X	4935	-0-	-800	-0-	4935	2			Y	-0-			58
11	5730	X	5579	-0-	-151	-0-	5577	2	2	9	Y	2			60
12	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			Y	-0-			60
01	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT			60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	9269	X	9048	-0-	-221	-0-	514	1	8534	2	N	-0-					258
09	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	545	1	8627	2	N	-0-					258
10	9052	X	7319	-0-	-1733	-0-	393	1	6926	2	N	-0-					258
11	8760	X	7712	-0-	-1048	-0-	500	1	7210	2	N	2	62	1			198
							2	9									
12	9486	X	8189	-0-	-1297	-0-	559	1	7629	2	N	1	30	1			169
							1	9									
01	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					169

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
08	8928	X	7612	-0-	-1316	-0-	433	1	7179	2	N	-0-					439
09	8640	X	7479	-0-	-1161	-0-	445	1	7034	2	N	-0-					439
10	7936	X	6675	-0-	-1261	-0-	358	1	6317	2	N	-0-					439
11	7560	X	7393	-0-	-167	-0-	479	1	6914	2	N	-0-	223	1			216
12	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	547	1	7467	2	N	-0-					216
01	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					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
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	458	1	6414	2	Y	5					168
							6	9									
09	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	437	1	6290	2	Y	8					176
							9	9									
10	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	476	1	7286	2	Y	2					178
							2	9									
11	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	548	1	7620	2	Y	-0-					178
12	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	504	1	7084	2	Y	-0-					178
01	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					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
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	650	1	5863	2	Y	14					307
							15	9									
09	6000	X	4840	-0-	-1160	-0-	609	1	4231	2	Y	-0-					307
10	6572	X	5368	-0-	-1204	-0-	756	1	4612	2	Y	-0-					307
11	6360	X	5497	-0-	-863	-0-	834	1	4627	2	Y	33	191	1			149
							36	9									
12	6572	X	6060	-0-	-512	-0-	837	1	5223	2	Y	-0-					149
01	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					149

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
08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	166	1	2536	2	Y	5					284
							6	9									
09	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	173	1	2595	2	Y	9					293
							10	9									
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	165	1	2614	2	Y	-0-					293
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	172	1	2510	2	Y	-0-					293
12	2139	X	1964	-0-	-175	-0-	175	1	1789	2	Y	-0-	181	1			112
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					112

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
08	10664	X	8336	-0-	-2328	-0-	474	1	7862	2	N	-0-	186	1			251
09	10710	X	4657	-0-	-6053	-0-	277	1	4380	2	N	-0-					251
10	11067	X	9170	-0-	-1897	-0-	492	1	8678	2	N	-0-					251
11	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	722	1	10421	2	N	-0-					251
12	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	826	1	11272	2	N	-0-					251
01	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					251

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	5859	X	4674	-0-	-1185	-0-	173	1	4486	2	Y	14	191	1			204
							15	9									
09	5670	X	3790	-0-	-1880	-0-	179	1	3611	2	Y	-0-					204
10	6634	X	4334	-0-	-2300	-0-	198	1	4135	2	Y	1					205
							1	9									
11	6420	X	4916	-0-	-1504	-0-	234	1	4682	2	Y	-0-					205
12	6634	X	5176	-0-	-1458	-0-	249	1	4927	2	Y	-0-					205
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					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
08	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	692	1	5469	2	Y	-0-					245
09	5880	X	5804	-0-	-76	-0-	671	1	5133	2	Y	-0-					245
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	680	1	5888	2	Y	1					246
							1	9									
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	706	1	5485	2	Y	-0-					246
12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	718	1	5784	2	Y	-0-					246
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					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
08	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9249	2	24	9	Y	22					148
09	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8463	2	37	9	Y	34					182
10	8990	X	8873	-0-	-117	-0-	8873	2			Y	-0-					182
11	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9108	2	79	9	Y	72	197	1			57
12	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			Y	-0-					57
01	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					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
08	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	14901	2	69	9	Y	63					168
09	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	14106	2	92	9	Y	84	195	1			57
10	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	16058	2	237	9	Y	215	214	1			58
11	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16868	2			Y	-0-					58
12	16194	X	16194	-0-	-0-	-0-	15988	2	206	9	Y	187	191	1			54
01	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					Y	NO RPT					54

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
08	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	12168	2	36	9	Y	33					206
09	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11559	2	31	9	Y	28					234
10	10819	X	10510	-0-	-309	-0-	10510	2			Y	-0-					234
11	10470	X	7135	-0-	-3335	-0-	7105	2	30	9	Y	27					261
12	10819	X	4726	-0-	-6093	-0-	4719	2	7	9	Y	6	194	1			73
01	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					73

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
08	9610	X	9368	-0-	-242	-0-	362	1	9006	2	Y	-0-					6
09	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	350	1	8717	2	Y	-0-					6
10	9517	X	8944	-0-	-573	-0-	360	1	8584	2	Y	-0-					6
11	9210	X	7428	-0-	-1782	-0-	188	1	7240	2	Y	-0-					6
12	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	24	1	11198	2	Y	-0-					6
01	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2			Y	-0-					31
09	10050	X	9931	-0-	-119	-0-	9931	2			Y	-0-					31
10	11222	X	8960	-0-	-2262	-0-	8954	2	6	9	Y	5					36
11	10860	X	7736	-0-	-3124	-0-	7728	2	8	9	Y	7					43
12	11222	X	11173	-0-	-49	-0-	11172	2	1	9	Y	1					44
01	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					44

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283521 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8360 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	757	1	4332	2	Y	19					78
							21	9									
09	4650	X	3110	-0-	-1540	-0-	716	1	2375	2	Y	17					95
							19	9									
10	4805	X	785	-0-	-4020	-0-	782	1	3	9	Y	3					98
11	4650	X	777	-0-	-3873	-0-	777	1			Y	-0-					98
12	4805	X	852	-0-	-3953	-0-	737	1	115	2	Y	-0-					98
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					98

COX (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283522 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8351 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	158	1	7852	2	Y	-0-					15
09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	152	1	7642	2	Y	-0-					15
10	8215	X	7639	-0-	-576	-0-	162	1	7477	2	Y	-0-					15
11	7740	X	3653	-0-	-4087	-0-	78	1	3575	2	Y	-0-					15
12	8060	X	9	-0-	-8051	-0-	9	1			Y	-0-					15
01	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					15

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283836 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8335 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	9486	-0-	-155	-0-	811	1	8624	2	Y	46	203	1			121
							51	9									
09	9330	X	9198	-0-	-132	-0-	802	1	8355	2	Y	37					158
							41	9									
10	9641	X	6401	-0-	-3240	-0-	787	1	5614	2	Y	-0-					158
11	9330	X	3664	-0-	-5666	-0-	741	1	2923	2	Y	-0-					158
12	9641	X	6901	-0-	-2740	-0-	832	1	6069	2	Y	-0-					158
01	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					158

M.T. COLE-NCLE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 283837 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8181 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14167	X	13421	-0-	-746	-0-	13415	2	6	9	Y	5					209
09	13710	X	12988	-0-	-722	-0-	12937	2	51	9	Y	46	186	1			69
10	14167	X	13087	-0-	-1080	-0-	13087	2			Y	-0-					69
11	13320	X	13302	-0-	-18	-0-	13302	2			Y	-0-					69
12	13423	X	13241	-0-	-182	-0-	13241	2			Y	-0-					69
01	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					69

COX (AW) WELL #: 4H RRCID -> 283896 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8131 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	364	1	8318	2	Y	-0-					118
09	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	353	1	7943	2	Y	-0-					118
10	8804	X	8455	-0-	-349	-0-	362	1	8058	2	Y	32					150
							35	9									
11	8520	X	6373	-0-	-2147	-0-	190	1	6142	2	Y	37					187
							41	9									
12	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	24	1	8879	2	Y	5					192
							6	9									
01	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	1870	2	1	9	Y	1	44	1			75
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1752	2	122	9	Y	111	27	1			159
10	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	2			Y	-0-	41	1			118
11	1800	N	1649	-0-	-151	-0-	1649	2			Y	-0-					118
12	1922	N	1677	-0-	-245	-0-	1677	2			Y	-0-					118
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					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
08	608	X	608	-0-	-0-	-0-	602	1	6	9	Y	5	5	1			11
09	693	X	693	-0-	-0-	-0-	682	1	11	9	Y	10	7	1			14
10	638	X	638	-0-	-0-	-0-	632	1	6	9	Y	5					19
11	570	X	501	-0-	-69	-0-	497	1	4	9	Y	4					23
12	589	N	58	-0-	-531	-0-	54	1	4	9	Y	4	15	1			12
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	800	1	11053	2	Y	5	5	1			11
							6	9									
09	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	700	1	10885	2	Y	10	7	1			14
							11	9									
10	12028	X	11836	-0-	-192	-0-	811	1	11019	2	Y	5					19
							6	9									
11	11640	X	11615	-0-	-25	-0-	868	1	10743	2	Y	4					23
							4	9									
12	12028	X	10786	-0-	-1242	-0-	1143	1	9636	2	Y	6	16	1			13
							7	9									
01	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1016	1	474	2	Y	4					4
							4	9									
09	3000	N	3037	-0-	37	37	958	1	2068	2	Y	10	4	1			10
							11	9									
10	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	974	1	1401	2	Y	5					15
							6	9									
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	975	1	1468	2	Y	4					19
							4	9									
12	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1221	1	6	9	Y	5	13	1			11
01	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2			Y	-0-	50	1			31
09	16560	X	16560	-0-	-0-	-0-	16560	2			Y	-0-					31
10	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	17662	2			Y	-0-					31
11	15450	X	12634	-0-	-2816	-0-	12630	2	4	9	Y	4					35
12	15965	X	12557	-0-	-3408	-0-	12557	2			Y	-0-					35
01	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					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
08	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	15347	2	6	9	Y	5	4	1			6
09	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	14400	2	11	9	Y	10					16
10	14942	X	13884	-0-	-1058	-0-	13875	2	9	9	Y	8					24
11	14850	X	7352	-0-	-7498	-0-	7328	2	24	9	Y	22					46
12	15345	X	1303	-0-	-14042	-0-	1278	2	25	9	Y	23					69
01	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					Y	NO RPT					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 4H RRCID -> 284923 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8442 - 14388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2390	-0-	-28	-0-	868	1	1518	2	Y	4	104	1			67
							4	9									
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	840	1	2221	2	Y	11					78
							12	9									
10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	868	1	2097	2	Y	8					86
							9	9									
11	2310	X	1102	-0-	-1208	-0-	840	1	232	2	Y	27					113
							30	9									
12	3162	X	1191	-0-	-1971	-0-	868	1	314	2	Y	8					121
							9	9									
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					121

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 285070 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8020 - 13645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20026	X	19935	-0-	-91	-0-	474	1	19461	2	Y	-0-					-0-
09	19380	X	19071	-0-	-309	-0-	462	1	18609	2	Y	-0-					-0-
10	20057	X	19596	-0-	-461	-0-	463	1	19133	2	Y	-0-					-0-
11	20176	X	20176	-0-	-0-	-0-	552	1	19624	2	Y	-0-					-0-
12	21198	X	21198	-0-	-0-	-0-	518	1	20680	2	Y	-0-					-0-
01	19933	X	NO RPT	-0-	-19933	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285096 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8332 - 13438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	9409	-0-	-15	-0-	9402	2	7	9	Y	6	23	1			20
09	9120	X	8897	-0-	-223	-0-	8880	2	17	9	Y	15					35
10	9641	X	9030	-0-	-611	-0-	9018	2	12	9	Y	11					46
11	9330	X	4772	-0-	-4558	-0-	4740	2	32	9	Y	29					75
12	9610	X	8681	-0-	-929	-0-	8642	2	39	9	Y	35					110
01	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					110

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285104 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7806 - 15871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14539	X	13400	-0-	-1139	-0-	466	1	12934	2	Y	-0-					-0-
09	14070	X	12580	-0-	-1490	-0-	497	1	12083	2	Y	-0-					-0-
10	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	580	1	14985	2	Y	-0-					-0-
11	14010	X	9423	-0-	-4587	-0-	486	1	8937	2	Y	-0-					-0-
12	14477	X	13814	-0-	-663	-0-	503	1	13311	2	Y	-0-					-0-
01	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 285105 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7809 - 14164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	1376	1	8762	2	Y	-0-					-0-
09	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	1307	1	7998	2	Y	-0-					-0-
10	11067	X	4852	-0-	-6215	-0-	1281	1	3571	2	Y	-0-					-0-
11	9810	X	3767	-0-	-6043	-0-	1162	1	2605	2	Y	-0-					-0-
12	10137	X	5941	-0-	-4196	-0-	1278	1	4663	2	Y	-0-					-0-
01	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

NOBLES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285344 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7902 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6737	-0-	-610	-0-	51	1	6661	2	Y	23					37
							25	9									
09	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	62	1	7927	2	Y	7					44
							8	9									
10	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	68	1	8246	2	Y	12	36	1			20
							13	9									
11	7110	X	5207	-0-	-1903	-0-	66	1	5106	2	Y	32					52
							35	9									
12	7347	X	4103	-0-	-3244	-0-	65	1	4032	2	Y	5	36	1			21
							6	9									
01	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					21

NOBLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285349 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8101 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	77	1	25	9	Y	23					37
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	66	1	8	9	Y	7					44
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	54	1	13	9	Y	12	36	1			20
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	70	1	35	9	Y	32					52
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	49	1	3	9	Y	3	35	1			20
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					20

NOBLES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285359 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7931 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11718	X	11712	-0-	-6	-0-	74	1	11613	2	Y	23					37
							25	9									
09	11340	X	11333	-0-	-7	-0-	72	1	11253	2	Y	7					44
							8	9									
10	11718	X	11165	-0-	-553	-0-	76	1	11076	2	Y	12	36	1			20
							13	9									
11	11340	X	11338	-0-	-2	-0-	86	1	11217	2	Y	32					52
							35	9									
12	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	91	1	12498	2	Y	5	36	1			21
							6	9									
01	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					21

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285451 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8075 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	68	1	10594	2	Y	29					46
							32	9									
09	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	64	1	10046	2	Y	9					55
							10	9									
10	10664	X	9886	-0-	-778	-0-	67	1	9802	2	Y	15	45	1			25
							17	9									
11	10350	X	8155	-0-	-2195	-0-	66	1	8044	2	Y	41					66
							45	9									
12	10695	X	7341	-0-	-3354	-0-	75	1	7260	2	Y	5	45	1			26
							6	9									
01	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					26

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
08	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	408	1	10895	2	Y	-0-					-0-
09	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	372	1	10613	2	Y	-0-					-0-
10	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	401	1	10709	2	Y	-0-					-0-
11	10680	X	10617	-0-	-63	-0-	437	1	10180	2	Y	-0-					-0-
12	11036	X	8689	-0-	-2347	-0-	426	1	8263	2	Y	-0-					-0-
01	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
VOLLINTINE LAND AND CATTLE CO WELL #: 1H RRCID -> 290702 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8007 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	326	1	2445	2	N	-0-					101
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	312	1	2028	2	N	-0-					101
10	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	326	1	1901	2	N	-0-					101
11	2670	N	1835	-0-	-835	-0-	315	1	1520	2	N	-0-					101
12	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	326	1	1985	2	N	-0-					101
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					101

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290868 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8102 - 16967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41199	X	38640	-0-	-2559	-0-	38640	2			N	-0-					-0-
09	39480	X	37546	-0-	-1934	-0-	37546	2			N	-0-					-0-
10	40517	X	38106	-0-	-2411	-0-	38106	2			N	-0-					-0-
11	38700	X	36622	-0-	-2078	-0-	36622	2			N	-0-					-0-
12	39649	X	38417	-0-	-1232	-0-	38417	2			N	-0-					-0-
01	38812	X	NO RPT	-0-	-38812	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290869 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8181 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34689	X	32233	-0-	-2456	-0-	32233	2			N	-0-					-0-
09	33570	X	31640	-0-	-1930	-0-	31640	2			N	-0-					-0-
10	34317	X	31987	-0-	-2330	-0-	31987	2			N	-0-					-0-
11	32700	X	31384	-0-	-1316	-0-	31384	2			N	-0-					-0-
12	33046	X	31126	-0-	-1920	-0-	31126	2			N	-0-					-0-
01	32705	X	NO RPT	-0-	-32705	-0-					N	NO RPT					-0-

COVINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290917 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7430 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3292	-0-	-25	-0-	3226	2	66	9	N	60					249
09	3030	X	2986	-0-	-44	-0-	2986	2			N	-0-					249
10	3100	X	1308	-0-	-1792	-0-	1301	2	7	9	N	6	181	1			74
11	3180	X	2575	-0-	-605	-0-	2575	2			N	-0-					74
12	3286	X	943	-0-	-2343	-0-	943	2			N	-0-					74
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					74

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291010 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8034 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36177	X	33830	-0-	-2347	-0-	33830	2			N	-0-					-0-
09	34590	X	33094	-0-	-1496	-0-	33094	2			N	-0-					-0-
10	35371	X	33379	-0-	-1992	-0-	33379	2			N	-0-					-0-
11	33750	X	32755	-0-	-995	-0-	32755	2			N	-0-					-0-
12	34503	X	33622	-0-	-881	-0-	33622	2			N	-0-					-0-
01	34193	X	NO RPT	-0-	-34193	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 291011 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8422 - 16568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48949	X	45199	-0-	-3750	-0-	45199	2			N	-0-					-0-
09	46620	X	43865	-0-	-2755	-0-	43865	2			N	-0-					-0-
10	48174	X	44744	-0-	-3430	-0-	44744	2			N	-0-					-0-
11	45720	X	42377	-0-	-3343	-0-	42377	2			N	-0-					-0-
12	46283	X	45118	-0-	-1165	-0-	45118	2			N	-0-					-0-
01	45322	X	NO RPT	-0-	-45322	-0-					N	NO RPT					-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
08	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	20196	2	4	9	Y	4					119
09	19917	X	19917	-0-	-0-	-0-	19878	2	39	9	Y	35	49	1			105
10	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	20963	2	7	9	Y	6	45	1			66
11	19740	X	18813	-0-	-927	-0-	18813	2			Y	-0-					66
12	20429	X	19051	-0-	-1378	-0-	19010	2	41	9	Y	37	50	1			53
01	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					Y	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
08	21049	X	20803	-0-	-246	-0-	20799	2	4	9	Y	4					119
09	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	20717	2	39	9	Y	35	49	1			105
10	21374	X	21374	-0-	-0-	-0-	21367	2	7	9	Y	6	45	1			66
11	20550	X	19924	-0-	-626	-0-	19924	2			Y	-0-					66
12	21235	X	20211	-0-	-1024	-0-	20170	2	41	9	Y	37	50	1			53
01	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT					53

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
08	16430	X	16206	-0-	-224	-0-	16202	2	4	9	Y	4					119
09	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	16720	2	39	9	Y	35	49	1			105
10	17672	X	17672	-0-	-0-	-0-	17665	2	7	9	Y	6	45	1			66
11	17294	X	17294	-0-	-0-	-0-	17294	2			Y	-0-					66
12	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17742	2	41	9	Y	37	50	1			53
01	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					Y	NO RPT					53

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
08	17887	X	17545	-0-	-342	-0-	335	1	17206	2	Y	4					118
							4	9									
09	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	324	1	17087	2	Y	35	49	1			104
							39	9									
10	18639	X	18639	-0-	-0-	-0-	335	1	18296	2	Y	7	45	1			66
							8	9									
11	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	324	1	17293	2	Y	-0-					66
12	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	335	1	17530	2	Y	37	50	1			53
							41	9									
01	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					Y	NO RPT					53

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
08	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	16030	2	4	9	Y	4					4
09	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	16658	2	11	9	Y	10	4	1			10
10	16027	X	15806	-0-	-221	-0-	15800	2	6	9	Y	5					15
11	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	18190	2	4	9	Y	4					19
12	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	17449	2	6	9	Y	5	13	1			11
01	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					11

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292852 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7852 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15376	X	14201	-0-	-1175	-0-	763	1	13402	2	Y	33	85	1			124
							36	9									
09	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	663	1	12363	2	Y	19	57	1			86
							21	9									
10	14756	X	13718	-0-	-1038	-0-	668	1	13038	2	Y	11					97
							12	9									
11	14280	X	7162	-0-	-7118	-0-	589	1	6566	2	Y	6					103
							7	9									
12	14756	X	7338	-0-	-7418	-0-	639	1	6687	2	Y	11	63	1			51
							12	9									
01	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292853 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8394 - 13629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	806	1	2618	2	Y	86	81	1			173
							95	9									
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	855	1	1880	2	Y	153	109	1			217
							168	9									
10	4743	X	1633	-0-	-3110	-0-	901	1	630	2	Y	93					310
							102	9									
11	4590	X	993	-0-	-3597	-0-	929	1	64	9	Y	58					368
12	4743	X	1083	-0-	-3660	-0-	930	1	62	2	Y	83	250	1			201
							91	9									
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					201

WINTON B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293260 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7605 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6171	2	20	9	Y	18	37	1			20
09	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6438	2	22	9	Y	20					40
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5481	2	13	9	Y	12					52
11	4740	X	2569	-0-	-2171	-0-	2566	2	3	9	Y	3					55
12	4898	X	41	-0-	-4857	-0-	32	1	9	9	Y	8					63
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					63

CLYDE SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294534 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7502 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2646	2	2	9	N	2	18	1			33
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2470	2	45	9	N	41	11	1			63
10	2573	N	2446	-0-	-127	-0-	2445	2	1	9	N	1	17	1			47
11	2550	N	2284	-0-	-266	-0-	2284	2			N	-0-					47
12	2604	N	2325	-0-	-279	-0-	2325	2			N	-0-					47
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					47

HODGES WELL #: 2H RRCID -> 294583 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7913 - 10063

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

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
08	47430	X	44286	-0-	-3144	-0-	44286	2			N	-0-					-0-
09	44100	X	41623	-0-	-2477	-0-	41623	2			N	-0-					-0-
10	49941	X	41980	-0-	-7961	-0-	41980	2			N	-0-					-0-
11	48330	X	40621	-0-	-7709	-0-	40621	2			N	-0-					-0-
12	49941	X	40949	-0-	-8992	-0-	40949	2			N	-0-					-0-
01	44299	X	NO RPT	-0-	-44299	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	65	1			112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
08	48701	X	43553	-0-	-5148	-0-	43553	2			N	-0-					-0-
09	45810	X	41312	-0-	-4498	-0-	41312	2			N	-0-					-0-
10	48515	X	42382	-0-	-6133	-0-	42382	2			N	-0-					-0-
11	46950	X	41051	-0-	-5899	-0-	41051	2			N	-0-					-0-
12	48515	X	41896	-0-	-6619	-0-	41896	2			N	-0-					-0-
01	43555	X	NO RPT	-0-	-43555	-0-					N	NO RPT					-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
08	62287	X	62287	-0-	-0-	-0-	62287	2			N	-0-					-0-
09	56813	X	56813	-0-	-0-	-0-	56813	2			N	-0-					-0-
10	68138	X	55954	-0-	-12184	-0-	55954	2			N	-0-					-0-
11	65940	X	51969	-0-	-13971	-0-	51969	2			N	-0-					-0-
12	68138	X	53364	-0-	-14774	-0-	53364	2			N	-0-					-0-
01	62279	X	NO RPT	-0-	-62279	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN F OPERATING INC. 103884
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
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEVEN F OPERATING INC. //CONT.// 103884
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
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

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

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

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

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ZONE RIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 103926
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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	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
08	8618	X	7204	-0-	-1414	-0-	7187	2	17	9	N	15	180	1			87
09	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8438	2	52	9	N	47					134
10	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8755	2	52	9	N	47					181
11	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10657	2	47	9	N	43					224
12	7595	X	6004	-0-	-1591	-0-	5971	2	33	9	N	30	171	1			83
01	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					83

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
10	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5041	-0-	-2039	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-
01	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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
08	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					37
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					37
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					37
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					37
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					37
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					123
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					123
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					123
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					123
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					123
*01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	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
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					153
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					153
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					153
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					153
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					153
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					18
*01	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
08	2232	N	2052	-0-	-180	-0-	2052	3			N	-0-					70
09	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	1817	3			N	-0-					70
10	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1626	3			N	-0-					70
11	1980	N	1148	-0-	-832	-0-	1148	3			N	-0-					70
12	1891	N	41	-0-	-1850	-0-	41	3			N	-0-					70
*01	1612	N	29	-0-	-1583	-0-	29	3			N	-0-					70

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC //CONT.// 140525
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12586	X	11955	-0-	-631	-0-	731	1	11204	2	N	18					177
							20	9									
09	11790	X	11777	-0-	-13	-0-	11758	2	19	9	N	17					194
10	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	2			N	-0-					194
11	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11805	2	9	9	N	8					202
12	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12278	2	41	9	N	37	186	1			53
01	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	12299	2	55	9	N	50					103

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4854	-0-	-602	-0-	21	1	4825	2	N	7					74
							8	9									
09	5040	X	4572	-0-	-468	-0-	510	1	4051	2	N	10					84
							11	9									
10	5208	X	4780	-0-	-428	-0-	685	1	4095	2	N	-0-					84
11	4950	X	4813	-0-	-137	-0-	201	1	4609	2	N	3					87
							3	9									
12	4867	X	4818	-0-	-49	-0-	4818	2			N	-0-					87
01	4867	X	4852	-0-	-15	-0-	70	1	4780	2	N	2					89
							2	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4390	-0-	1290	3548	19	1	4371	2	N	-0-					120
09	3000	N	3205	-0-	205	3753	358	1	2847	2	N	-0-					120
10	9011	X	5258	-0-	-3753	-0-	752	1	4500	2	N	5					125
							6	9									
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	142	1	3246	2	N	-0-					125
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					125
01	2883	X	2653	-0-	-230	-0-	38	1	2615	2	N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC //CONT.// 140525
MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	554	1	2070	2	N	3					63
							3	9									
09	2190	X	1975	-0-	-215	-0-	18	1	1938	2	N	17					80
							19	9									
10	2263	N	1864	-0-	-399	-0-	4	1	1849	2	N	10					90
							11	9									
11	2190	N	1748	-0-	-442	-0-	1740	2	8	9	N	7					97
12	2046	N	1563	-0-	-483	-0-	84	1	1476	2	N	3					100
							3	9									
01	1860	N	1582	-0-	-278	-0-	287	1	1295	2	N	-0-					100

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

08	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	516	1	7900	2	N	20					140
							22	9									
09	7170	X	6683	-0-	-487	-0-	6675	2	8	9	N	7					147
10	7409	X	6849	-0-	-560	-0-	6849	2			N	-0-					147
11	8010	X	6468	-0-	-1542	-0-	6464	2	4	9	N	4					151
12	8277	X	6639	-0-	-1638	-0-	6608	2	31	9	N	28					179
01	8277	X	6711	-0-	-1566	-0-	6702	2	9	9	N	8					187

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					65
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					65
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					65
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					65
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					65
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					65

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					16
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					16
10	961	N	611	-0-	-350	-0-	611	2			N	-0-					16
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	2			N	-0-					16
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					16
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					16

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

CHAMPION DISPOSAL HOLDINGS, LLC 143547

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

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

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

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

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

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

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305

LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

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

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

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

DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	713	N	452	-0-	-261	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	690	N	407	-0-	-283	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	682	N	392	-0-	-290	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1398	-0-	-72	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

08	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	434	N	140	-0-	-294	-0-	140	2			N	-0-					-0-

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

08	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	600	N	518	-0-	-82	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

*02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2025

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

08	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	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
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	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
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					18
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					18
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					18
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					18
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					18
01	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					18

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
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	108	-0-	-326	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	420	N	207	-0-	-213	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 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
08	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1145	-0-	-175	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					11
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					11
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					11
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					11
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					11
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	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
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	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
08	2883	X	1984	-0-	-899	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	1646	-0-	-1894	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3545	-0-	-113	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3408	-0-	-132	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2270	-0-	-489	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2396	-0-	-1138	-0-	2396	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
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
12	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	1070	-0-	-2309	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	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
08	2418	X	1501	-0-	-917	-0-	1501	2			Y	-0-					2
09	2250	X	2080	-0-	-170	-0-	2080	2			Y	-0-					2
10	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					2
11	2250	X	2079	-0-	-171	-0-	2079	2			Y	-0-					2
12	1767	N	1053	-0-	-714	-0-	1053	2			Y	-0-					2
*01	3100	N	3686	-0-	586	586	3686	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
08	3565	X	3414	-0-	-151	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3305	-0-	-295	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3208	-0-	-392	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2938	-0-	-472	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
*01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3180	-0-	-602	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2803	-0-	-857	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	3570	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
08	10292	X	7157	-0-	-3135	-0-	4800	2	2357	5	Y	-0-					-0-
09	9960	X	5578	-0-	-4382	-0-	3895	2	1683	5	Y	-0-					-0-
10	10292	X	8878	-0-	-1414	-0-	5905	2	2973	5	Y	-0-					-0-
11	9150	X	7511	-0-	-1639	-0-	5332	2	2179	5	Y	-0-					-0-
12	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	6477	2	3668	5	Y	-0-					-0-
*01	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	5646	2	2838	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
08	3906	X	3565	-0-	-341	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3736	-0-	-170	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3541	-0-	-365	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3141	-0-	-765	-0-	3141	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
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
10	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	4016	-0-	-45	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3777	-0-	-284	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
11	600	N	290	-0-	-310	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	837	N	279	-0-	-558	-0-	279	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
08	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	1503	2	16411	5	N	-0-					-0-
09	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	1469	2	7994	5	N	-0-					-0-
10	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	5549	2	15735	5	N	-0-					-0-
11	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	4439	2	16288	5	N	-0-					-0-
12	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	4660	2	15386	5	N	-0-					-0-
*01	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	3335	2	13796	5	N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
DONNA RAY 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	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
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	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
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DELONG, HORACE 213146
CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

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

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

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

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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
08	961	N	896	-0-	-65	-0-	41	1	855	2	N	-0-					-0-
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	35	1	824	2	N	-0-					-0-
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	33	1	858	2	N	-0-					-0-
11	870	N	869	-0-	-1	-0-	24	1	845	2	N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	32	1	814	2	N	-0-					-0-
01	899	N	864	-0-	-35	-0-	119	1	745	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	876	-0-	-147	-0-	41	1	835	2	N	-0-					-0-
09	930	N	797	-0-	-133	-0-	33	1	764	2	N	-0-					-0-
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	32	1	828	2	N	-0-					-0-
11	840	N	832	-0-	-8	-0-	23	1	809	2	N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	31	1	782	2	N	-0-					-0-
01	868	N	793	-0-	-75	-0-	109	1	684	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	10	1	504	2	N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	12	1	444	2	N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	14	1	447	2	N	-0-					-0-
11	360	N	64	-0-	-296	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	N	-0-					-0-
01	465	N	209	-0-	-256	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	64	1	1957	2	N	-0-					-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	85	1	1575	2	N	-0-					-0-
10	918	X	918	-0-	-0-	-0-	103	1	815	2	N	-0-					-0-
11	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	107	1	1869	2	N	-0-					-0-
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	69	1	2198	2	N	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	147	1	1342	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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
FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	1			N	-0-					-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	1			N	-0-					-0-
10	930	N	12	-0-	-918	-0-	8	1	4	2	N	-0-					-0-
11	1050	X	5	-0-	-1045	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
01	1395	X	3	-0-	-1392	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	133	1	331	2	N	-0-					-0-
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	110	1	341	2	N	-0-					-0-
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	42	1	367	2	N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	82	1	376	2	N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	70	1	353	2	N	-0-					-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	40	1	362	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

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

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	38	1	421	2	N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	378	2	N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	391	2	N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	44	1	418	2	N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	61	1	411	2	N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	116	1	332	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	382	1	414	2	N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	283	1	610	2	N	-0-					-0-
10	724	X	724	-0-	-0-	-0-	372	1	352	2	N	-0-					-0-
11	762	X	762	-0-	-0-	-0-	366	1	396	2	N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	422	1	302	2	N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	356	1	630	2	N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	28	1			37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			20
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					41

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

08	1302	X	1045	-0-	-257	-0-	171	1	874	3	Y	-0-					5
09	1230	X	855	-0-	-375	-0-	104	1	751	3	Y	-0-					5
10	1302	X	79	-0-	-1223	-0-	14	1	65	3	Y	-0-					5
11	1260	X	3	-0-	-1257	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	55	54	1			6

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

08	2868	N	2481	-0-	-387	-0-	2481	3			Y	-0-					8
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					8
10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			Y	-0-					8
11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			Y	-0-					8
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			Y	-0-					8
*01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2647	3	10	9	Y	9					17

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

08	3813	X	3723	-0-	-90	-0-	608	1	3115	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3364	-0-	-326	-0-	408	1	2956	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3699	-0-	-83	-0-	648	1	3051	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3571	-0-	-89	-0-	621	1	2950	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	645	1	3031	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3248	-0-	-472	-0-	612	1	2636	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

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

08	4309	X	2033	-0-	-2276	-0-	778	1	1255	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	1510	-0-	-2090	-0-	869	1	641	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	1405	-0-	-2191	-0-	908	1	497	2	N	-0-			-0-
11	2040	X	1491	-0-	-549	-0-	1210	1	281	2	N	-0-			-0-
12	2108	X	1344	-0-	-764	-0-	1314	1	30	2	N	-0-			-0-
01	2046	X	1390	-0-	-656	-0-	1188	1	202	2	N	-0-			-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

08	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	615	1	2254	3	Y	-0-			29
09	3150	X	2744	-0-	-406	-0-	702	1	2042	3	Y	-0-			29
10	3348	X	2847	-0-	-501	-0-	719	1	2128	3	Y	-0-			29
11	3240	X	2807	-0-	-433	-0-	563	1	2244	3	Y	-0-			29
12	5332	X	2694	-0-	-2638	-0-	537	1	2157	3	Y	-0-			29
01	2883	X	2631	-0-	-252	-0-	685	1	1946	3	Y	-0-			29

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

08	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	592	1	3032	3	N	-0-			40
09	3510	X	3486	-0-	-24	-0-	619	1	2867	3	N	-0-			40
10	3658	X	3609	-0-	-49	-0-	625	1	2984	3	N	-0-			40
11	3540	X	3497	-0-	-43	-0-	588	1	2909	3	N	-0-			40
12	3658	X	3619	-0-	-39	-0-	627	1	2992	3	N	-0-			40
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	985	1	2927	3	N	-0-			40

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

08	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	689	1	2239	3	Y	-0-			6
09	3030	X	2812	-0-	-218	-0-	265	1	2547	3	Y	-0-			6
10	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	440	1	2474	3	Y	-0-			6
11	3150	X	2800	-0-	-350	-0-	164	1	2636	3	Y	-0-			6
12	7719	X	2782	-0-	-4937	-0-	177	1	2605	3	Y	-0-			6
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	679	1	2499	3	Y	-0-			6

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

08	2635	N	2566	-0-	-69	-0-	604	1	1962	3	Y	-0-			13
09	2640	N	2308	-0-	-332	-0-	217	1	2091	3	Y	-0-			13
10	2883	X	2624	-0-	-259	-0-	396	1	2228	3	Y	-0-			13
11	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	147	1	2371	3	Y	-0-			13
12	7626	X	2470	-0-	-5156	-0-	157	1	2313	3	Y	-0-			13
01	2635	X	2144	-0-	-491	-0-	458	1	1686	3	Y	-0-			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	861	1	2811	3	Y	-0-					8
09	3180	X	3075	-0-	-105	-0-	749	1	2326	3	Y	-0-					8
10	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	728	1	2440	3	Y	-0-					8
11	3180	X	2378	-0-	-802	-0-	443	1	1935	3	Y	-0-					8
12	3844	X	1779	-0-	-2065	-0-	327	1	1452	3	Y	-0-					8
*01	3658	X	1810	-0-	-1848	-0-	340	1	1460	3	Y	9					17
							10	9									

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

08	3100	N	1742	-0-	-1358	1341	373	1	1369	3	Y	-0-					14
09	3000	N	1724	-0-	-1276	65	441	1	1283	3	Y	-0-					14
10	1953	X	1703	-0-	-250	-0-	430	1	1273	3	Y	-0-					14
11	1890	X	1243	-0-	-647	-0-	249	1	994	3	Y	-0-					14
12	4123	X	1301	-0-	-2822	-0-	259	1	1042	3	Y	-0-					14
01	1767	X	1038	-0-	-729	-0-	270	1	768	3	Y	-0-					14

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

08	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	7176	1	2337	3	N	-0-					29
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	2901	1	2019	3	N	-0-					29
10	4402	X	4281	-0-	-121	-0-	1666	1	2615	3	N	-0-					29
11	4260	X	4128	-0-	-132	-0-	1454	1	2674	3	N	-0-					29
12	4402	X	4204	-0-	-198	-0-	1641	1	2563	3	N	-0-					29
*01	9517	X	3836	-0-	-5681	-0-	1437	1	2366	3	N	30					59
							33	9									

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

08	2108	N	1954	-0-	-154	-0-	316	1	1621	3	Y	15	15	1			17
							17	9									
09	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	224	1	1620	3	Y	-0-					17
10	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	342	1	1612	3	Y	18					35
							20	9									
11	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	337	1	1600	3	Y	30	28	1			37
							33	9									
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	348	1	1634	3	Y	-0-	17	1			20
*01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	372	1	1602	3	Y	21					41
							23	9									

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	4929	X	4780	-0-	-149	-0-	4780	1			N	-0-					2
09	4530	X	4413	-0-	-117	-0-	474	1	3939	3	N	-0-					2
10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	894	1	4617	3	N	-0-					2
11	5100	X	4393	-0-	-707	-0-	598	1	3795	3	N	-0-					2
12	5270	X	4360	-0-	-910	-0-	658	1	3702	3	N	-0-					2
01	5518	X	4496	-0-	-1022	-0-	831	1	3665	3	N	-0-					2

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	711	1	2521	3	Y	4	18	1			3
							4	9									
09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	751	1	2393	3	Y	-0-					3
10	3317	X	3310	-0-	-7	-0-	750	1	2560	3	Y	-0-					3
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	781	1	2481	3	Y	-0-					3
12	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	799	1	2488	3	Y	20	12	1			11
							22	9									
*01	3317	X	2675	-0-	-642	-0-	770	1	1893	3	Y	11					22
							12	9									

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

08	2244	N	868	-0-	-1376	-0-	868	1			Y	-0-	64	1			50
09	900	X	840	-0-	-60	-0-	840	1			Y	-0-					50
10	930	X	868	-0-	-62	-0-	868	1			Y	-0-					50
11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			Y	-0-					50
12	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	1			Y	-0-					50
01	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	1			Y	-0-					50

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	67	1	9	9	Y	8	24	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
11	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	1			Y	-0-					7
12	80	X	80	-0-	-0-	-0-	37	1	43	9	Y	39	24	1			22
*01	62	X	31	-0-	-31	-0-	7	3	24	9	Y	22					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	666	1	2559	3	Y	-0-					43
09	3180	X	3118	-0-	-62	-0-	644	1	2474	3	Y	-0-					43
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	572	1	2806	3	Y	-0-					43
11	3240	X	3092	-0-	-148	-0-	409	1	2683	3	Y	-0-					43
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	420	1	2723	3	Y	-0-					43
01	3379	X	3071	-0-	-308	-0-	543	1	2528	3	Y	-0-					43

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1891	-0-	-1209	3851	835	1	1056	3	Y	-0-					11
09	3000	N	1831	-0-	-1169	2682	637	1	1194	3	Y	-0-					11
10	4585	X	1903	-0-	-2682	-0-	644	1	1259	3	Y	-0-					11
11	2130	X	1871	-0-	-259	-0-	403	1	1468	3	Y	-0-					11
12	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	421	1	1484	3	Y	-0-					11
*01	1891	X	1860	-0-	-31	-0-	606	1	1242	3	Y	11					22
							12	9									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5319	-0-	-1098	-0-	1099	1	4220	3	Y	-0-					24
09	6210	X	5220	-0-	-990	-0-	1078	1	4142	3	Y	-0-					24
10	6603	X	5724	-0-	-879	-0-	970	1	4754	3	Y	-0-					24
11	6390	X	5496	-0-	-894	-0-	728	1	4768	3	Y	-0-					24
12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	747	1	4839	3	Y	-0-					24
01	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	1018	1	4739	3	Y	-0-					24

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
08	3100	N	2361	-0-	-739	1151	386	1	1975	3	Y	-0-					34
09	3000	N	1973	-0-	-1027	124	239	1	1734	3	Y	-0-					34
10	2542	N	2203	-0-	-339	-0-	386	1	1817	3	Y	-0-					34
11	2280	X	2168	-0-	-112	-0-	377	1	1791	3	Y	-0-					34
12	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	377	1	1772	3	Y	-0-					34
01	2356	X	1979	-0-	-377	-0-	373	1	1606	3	Y	-0-					34

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3332	-0-	-16	-0-	778	1	2554	3	N	-0-					25
09	3390	X	3065	-0-	-325	-0-	609	1	2456	3	N	-0-					25
10	3503	X	2967	-0-	-536	-0-	750	1	2217	3	N	-0-					25
11	3390	X	3094	-0-	-296	-0-	761	1	2333	3	N	-0-					25
12	3441	X	3298	-0-	-143	-0-	809	1	2489	3	N	-0-					25
*01	3317	X	2972	-0-	-345	-0-	781	1	2163	3	N	25					50
							28	9									

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4816	-0-	-268	-0-	2123	1	2693	3	Y	-0-					5
09	5070	X	4637	-0-	-433	-0-	1160	1	3477	3	Y	-0-					5
10	5239	X	5032	-0-	-207	-0-	1475	1	3557	3	Y	-0-					5
11	5070	X	5069	-0-	-1	-0-	1489	1	3580	3	Y	-0-					5
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	1560	1	3674	3	Y	-0-					5
01	5022	X	4447	-0-	-575	-0-	1330	1	3117	3	Y	-0-					5

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	259	1	973	3	Y	-0-					3
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	276	1	971	3	Y	30					33
							33	9									
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	269	1	992	3	Y	-0-					33
11	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	224	1	907	3	Y	-0-					33
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	269	1	895	3	Y	-0-					33
01	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	285	1	912	3	Y	9	9	1			33
							10	9									

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	1072	1	4029	3	Y	-0-					10
09	4890	X	4865	-0-	-25	-0-	1075	1	3790	3	Y	-0-					10
10	5053	X	4997	-0-	-56	-0-	1066	1	3931	3	Y	-0-					10
11	4950	X	4821	-0-	-129	-0-	953	1	3868	3	Y	-0-					10
12	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	1035	1	3443	3	Y	-0-					10
01	5115	X	4065	-0-	-1050	-0-	969	1	3096	3	Y	-0-					10

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
08	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	1032	1	4141	3	Y	-0-					30
09	4890	X	4735	-0-	-155	-0-	892	1	3828	3	Y	14					44
							15	9									
10	5084	X	4282	-0-	-802	-0-	373	1	3868	3	Y	37	37	1			44
							41	9									
11	4980	X	4802	-0-	-178	-0-	942	1	3859	3	Y	1					45
							1	9									
12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	1026	1	3673	3	Y	-0-					45
*01	5177	X	4490	-0-	-687	-0-	964	1	3475	3	Y	46					91
							51	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	454	1	875	3	Y	-0-					16
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	445	1	1073	3	Y	-0-					16
10	1736	N	1406	-0-	-330	-0-	448	1	958	3	Y	-0-					16
11	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	402	1	938	3	Y	13					29
							14	9									
12	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	390	1	1018	3	Y	10	13	1			26
							11	9									
*01	1581	X	668	-0-	-913	-0-	268	1	372	3	Y	25					51
							28	9									

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

08	3782	X	3125	-0-	-657	-0-	214	1	2831	3	Y	73	34	1			50
							80	9									
09	3660	X	2635	-0-	-1025	-0-	2635	3			Y	-0-					50
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-					50
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			Y	-0-					50
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3384	3	68	9	Y	62	62	1			50
01	3999	X	3636	-0-	-363	-0-	3636	3			Y	-0-					50

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

08	4619	X	3998	-0-	-621	-0-	862	1	3136	3	Y	-0-					3
09	4170	X	3948	-0-	-222	-0-	935	1	3013	3	Y	-0-					3
10	4309	X	4117	-0-	-192	-0-	911	1	3206	3	Y	-0-					3
11	3930	X	3873	-0-	-57	-0-	860	1	3013	3	Y	-0-					3
12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	913	1	2989	3	Y	-0-					3
01	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	980	1	3081	3	Y	-0-					3

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5518	X	5151	-0-	-367	-0-	3546	1	1605	3	Y	-0-					5
09	5070	X	5002	-0-	-68	-0-	3452	1	1541	3	Y	8	8	8			5
							9	9									
10	5177	X	4928	-0-	-249	-0-	3181	1	1747	3	Y	-0-					5
11	5010	X	4683	-0-	-327	-0-	3030	1	1653	3	Y	-0-					5
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	2964	1	1634	3	Y	-0-					5
01	5177	X	4929	-0-	-248	-0-	3015	1	1914	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

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

08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					5
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	70	70	8			5
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	255	1	1198	3	Y	-0-					5
11	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	227	1	1077	3	Y	-0-					5
12	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	208	1	980	3	Y	-0-					5
01	1457	X	1150	-0-	-307	-0-	217	1	933	3	Y	-0-					5

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	0	N	-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

08	3255	X	2670	-0-	-585	-0-	810	1	1860	3	Y	-0-					19
09	3060	X	2091	-0-	-969	-0-	624	1	1452	3	Y	14	20	1			13
							15	9									
10	3162	X	1173	-0-	-1989	-0-	334	1	839	3	Y	-0-					13
11	3060	X	832	-0-	-2228	-0-	253	1	579	3	Y	-0-					13
12	736	X	736	-0-	-0-	-0-	220	1	516	3	Y	-0-					13
01	2666	X	287	-0-	-2379	-0-	91	1	196	3	Y	-0-					13

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

08	2821	X	753	-0-	-2068	-0-	450	1	303	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	620	-0-	-1510	-0-	399	1	221	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	654	-0-	-1671	-0-	404	1	250	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	735	-0-	-1515	-0-	399	1	336	2	N	-0-					-0-
12	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	435	1	825	2	N	-0-					-0-
01	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	447	1	800	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

08	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 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
08	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	7406	1	1771	3	N	-0-			-0-
09	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	8140	1	1694	3	N	-0-			-0-
10	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	7569	1	1950	3	N	-0-			-0-
11	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	6811	1	2122	3	N	-0-			-0-
12	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	9205	1	2145	3	N	-0-			-0-
01	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	9346	1	2095	3	N	-0-			-0-

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

08	6758	X	6604	-0-	-154	-0-	1443	1	5161	3	N	-0-			34
09	6510	X	6506	-0-	-4	-0-	1522	1	4984	3	N	-0-			34
10	6758	X	6731	-0-	-27	-0-	1074	1	5657	3	N	-0-			34
11	6540	X	6506	-0-	-34	-0-	984	1	5522	3	N	-0-			34
12	6758	X	6708	-0-	-50	-0-	990	1	5718	3	N	-0-			34
01	6727	X	6663	-0-	-64	-0-	1041	1	5622	3	N	-0-			34

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
10	14B2 EXT		21	-0-	21	21	4	1	17	3	Y	-0-			60
11	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-			60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			60

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

08	6572	X	6245	-0-	-327	-0-	1020	1	5225	3	N	-0-			78
09	6360	X	6035	-0-	-325	-0-	732	1	5303	3	N	-0-			78
10	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	1202	1	5653	3	N	-0-			78
11	6360	X	6033	-0-	-327	-0-	1049	1	4984	3	N	-0-			78
12	6572	X	6466	-0-	-106	-0-	1135	1	5331	3	N	-0-			78
01	6851	X	6442	-0-	-409	-0-	1214	1	5228	3	N	-0-			78

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	1121	1	1293	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	4433	-0-	1433	1433	1276	1	3157	3	N	-0-			-0-
10	4224	X	2791	-0-	-1433	-0-	1205	1	1586	3	N	-0-			-0-
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	1161	1	1524	3	N	-0-			-0-
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	1175	1	1440	3	N	-0-			-0-
01	2821	X	2245	-0-	-576	-0-	1127	1	1118	3	N	-0-			-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			16
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			Y	-0-			16
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	1			Y	-0-			16
11	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	1			Y	-0-			16
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	495	1	2449	3	N	-0-					65
09	2880	X	2850	-0-	-30	-0-	497	1	2353	3	N	-0-					65
10	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	484	1	2458	3	N	-0-					65
11	2910	X	2825	-0-	-85	-0-	470	1	2355	3	N	-0-					65
12	3007	X	2923	-0-	-84	-0-	497	1	2385	3	N	37	81	1			21
							41	9									
01	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	527	1	2359	3	N	-0-					21

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
08	4247	X	4142	-0-	-105	-0-	1056	1	3086	3	Y	-0-					72
09	4050	X	3980	-0-	-70	-0-	884	1	3096	3	Y	-0-					72
10	4185	X	3667	-0-	-518	-0-	768	1	2899	3	Y	-0-					72
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	832	1	3304	3	Y	-0-					72
12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	851	1	3610	3	Y	-0-					72
*01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	1477	1	3285	3	Y	71					143
							78	9									

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
08	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					8
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					8
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	228	1	1074	3	N	-0-					8
11	854	X	854	-0-	-0-	-0-	148	1	706	3	N	-0-					8
12	261	X	261	-0-	-0-	-0-	46	1	215	3	N	-0-					8
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	279	1	446	2	N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	270	1	409	2	N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	279	1	420	2	N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	270	1	397	2	N	-0-					-0-
12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	279	1	2543	2	N	-0-					-0-
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	279	1	2144	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 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	279	1	920	2	N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	270	1	730	2	N	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	279	1	810	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	871	-0-	-149	-0-	270	1	601	2	N	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	279	1	714	2	N	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	279	1	890	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3199	-0-	-397	-0-	508	1	2691	3	Y	-0-					16
09	3480	X	3472	-0-	-8	-0-	610	1	2862	3	Y	-0-					16
10	3596	X	3582	-0-	-14	-0-	538	1	3044	3	Y	-0-					16
11	3480	X	3176	-0-	-304	-0-	2987	1	189	3	Y	-0-					16
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			Y	-0-					16
01	3596	X	3538	-0-	-58	-0-	912	1	2626	3	Y	-0-					16

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	964	-0-	-214	-0-	235	1	729	3	Y	-0-					5
09	1200	N	691	-0-	-509	-0-	177	1	507	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	315	1	892	3	Y	-0-					3
11	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	337	1	965	3	Y	-0-					3
12	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	384	1	1029	3	Y	-0-					3
01	1209	X	1066	-0-	-143	-0-	203	1	863	3	Y	-0-					3

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

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

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
08	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	661	1	2489	3	N	-0-					31
09	3150	X	3111	-0-	-39	-0-	663	1	2448	3	N	-0-					31
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	625	1	2524	3	N	-0-					31
11	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	519	1	2483	3	N	-0-					31
12	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	587	1	2462	3	N	-0-					31
01	3224	X	3027	-0-	-197	-0-	707	1	2320	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAMPOS UNIT 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1			3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	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

08	5642	X	5068	-0-	-574	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4921	-0-	-539	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5349	-0-	-293	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5365	-0-	-95	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
12	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4704	-0-	-659	-0-	66	1	4638	2	N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

08	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	3			Y	-0-					18
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					18
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					18
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	18					36

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	152	1	1004	2	N	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	162	1	1170	2	N	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	169	1	1371	2	N	-0-					-0-
11	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	160	1	1621	2	N	-0-					-0-
12	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	180	1	932	2	N	-0-					-0-
01	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	637	1	1014	2	N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	49	1	1399	2	N	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	130	1	1466	2	N	-0-					-0-
10	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	28	1	1565	2	N	-0-					-0-
11	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	27	1	1561	2	N	-0-					-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	187	1	1041	2	N	-0-					-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	205	1	1909	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	279	1	1456	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	270	1	1329	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	279	1	1222	2	N	-0-					-0-
11	1680	X	884	-0-	-796	-0-	270	1	614	2	N	-0-					-0-
12	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	279	1	1895	2	N	-0-					-0-
01	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	279	1	1521	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 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
08	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	279	1	10203	2	N	-0-			-0-
09	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	270	1	11107	2	N	-0-			-0-
10	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	279	1	12745	2	N	-0-			-0-
11	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	270	1	12016	2	N	-0-			-0-
12	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	279	1	12933	2	N	-0-			-0-
01	13020	X	10953	-0-	-2067	-0-	279	1	10674	2	N	-0-			-0-

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
08	3100	X	2905	-0-	-195	-0-	98	1	2807	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2672	-0-	-328	-0-	218	1	2454	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	2683	-0-	-107	-0-	47	1	2636	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	2662	-0-	-158	-0-	45	1	2617	2	N	-0-			-0-
12	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	422	1	2343	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	2618	-0-	-296	-0-	254	1	2364	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
08	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	545	1	2312	3	Y	-0-			16
09	3030	X	2769	-0-	-261	-0-	611	1	2158	3	Y	-0-			16
10	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	782	1	2139	3	Y	-0-			16
11	3150	X	2920	-0-	-230	-0-	642	1	2278	3	Y	-0-			16
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	621	1	2318	3	Y	-0-			16
01	2914	X	2849	-0-	-65	-0-	791	1	2058	3	Y	-0-			16

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	162	1	589	3	Y	-0-			2
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	194	1	624	3	Y	-0-			2
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	205	1	720	3	Y	-0-			2
11	954	X	954	-0-	-0-	-0-	212	1	742	3	Y	-0-			2
12	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	255	1	834	3	Y	-0-			2
01	960	X	960	-0-	-0-	-0-	232	1	728	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
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	1085	1	4241	3	N	-0-			7
09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	713	1	4196	3	N	-0-			7
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	792	1	4885	3	N	-0-			7
11	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	1017	1	4703	3	N	-0-			7
12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	1150	1	4240	3	N	-0-			7
01	5673	X	3890	-0-	-1783	-0-	970	1	2920	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
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	128	1	997	2	N	-0-			-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	106	1	956	2	N	-0-			-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	121	1	1118	2	N	-0-			-0-
11	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	115	1	1143	2	N	-0-			-0-
12	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	116	1	885	2	N	-0-			-0-
01	1240	X	974	-0-	-266	-0-	268	1	706	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	N	-0-			-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	11	1	214	2	N	-0-			-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	N	-0-			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-			-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-			-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	368	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
08	4867	X	4788	-0-	-79	-0-	251	1	4537	2	N	-0-			-0-
09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	591	1	4713	2	N	-0-			-0-
10	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	470	1	4357	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	2343	-0-	-2277	-0-	453	1	1890	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	3703	-0-	-1071	-0-	646	1	3057	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	2328	-0-	-3159	-0-	226	1	2102	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
08	6510	X	6491	-0-	-19	-0-	129	1	6362	2	N	-0-			-0-
09	6300	X	6092	-0-	-208	-0-	6092	2			N	-0-			-0-
10	6510	X	6018	-0-	-492	-0-	6018	2			N	-0-			-0-
11	6300	X	5922	-0-	-378	-0-	5922	2			N	-0-			-0-
12	6510	X	6339	-0-	-171	-0-	58	1	6281	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	6072	-0-	-407	-0-	212	1	5860	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
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	682	2	N	-0-			-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	5	1	416	2	N	-0-			-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	472	2	N	-0-			-0-
11	690	N	567	-0-	-123	-0-	27	1	540	2	N	-0-			-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	583	2	N	-0-			-0-
01	496	N	351	-0-	-145	-0-	17	1	334	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
08	6355	X	6242	-0-	-113	-0-	4459	1	1783	3	Y	-0-			-0-
09	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	4630	1	1694	3	Y	-0-			-0-
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	4909	1	1467	3	Y	-0-			-0-
11	6030	X	5522	-0-	-508	-0-	3957	1	1565	3	Y	-0-			-0-
12	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	4590	1	1682	3	Y	-0-			-0-
01	6541	X	5912	-0-	-629	-0-	4225	1	1687	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
08	3100	N	2072	-0-	-1028	121	435	1	1637	3	Y	-0-			10
09	2190	N	1932	-0-	-258	-0-	427	1	1505	3	Y	-0-			10
10	2263	N	1971	-0-	-292	-0-	421	1	1550	3	Y	-0-			10
11	2010	N	1829	-0-	-181	-0-	362	1	1467	3	Y	-0-			10
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	430	1	1429	3	Y	-0-			10
01	1984	N	1403	-0-	-581	-0-	334	1	1069	3	Y	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		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

08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	718	1	3819	3	Y	-0-					48
09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	489	1	3893	3	Y	-0-					48
10	4619	X	4454	-0-	-165	-0-	712	1	3742	3	Y	-0-					48
11	4470	X	4302	-0-	-168	-0-	649	1	3653	3	Y	-0-					48
12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	590	1	3773	3	Y	-0-					48
01	4526	X	3917	-0-	-609	-0-	620	1	3297	3	Y	-0-					48

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

08	930	N	536	-0-	-394	-0-	529	1	7	9	Y	6					13
09	690	N	521	-0-	-169	-0-	521	1			Y	-0-					13
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	623	1	3	9	Y	3					16
11	917	X	917	-0-	-0-	-0-	532	1	385	3	Y	-0-					16
12	951	X	951	-0-	-0-	-0-	590	1	344	3	Y	15	29	1			2
							17	9									
01	721	X	721	-0-	-0-	-0-	482	1	239	3	Y	-0-					2

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

08	6231	X	6118	-0-	-113	-0-	1086	1	5025	3	Y	6					13
							7	9									
09	6030	X	5929	-0-	-101	-0-	834	1	5095	3	Y	-0-					13
10	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	1094	1	5123	3	Y	3					16
							3	9									
11	5970	X	5961	-0-	-9	-0-	1237	1	4724	3	Y	-0-					16
12	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	1321	1	4802	3	Y	15	29	1			2
							17	9									
01	6231	X	5802	-0-	-429	-0-	1297	1	4505	3	Y	-0-					2

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

08	5859	X	5564	-0-	-295	-0-	1439	1	4114	3	Y	10					22
							11	9									
09	5670	X	5121	-0-	-549	-0-	1391	1	3730	3	Y	-0-					22
10	5859	X	5375	-0-	-484	-0-	1487	1	3884	3	Y	4	23	1			3
							4	9									
11	5610	X	4844	-0-	-766	-0-	1303	1	3541	3	Y	-0-					3
12	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	1380	1	3661	3	Y	-0-					3
*01	5549	X	5152	-0-	-397	-0-	1497	1	3652	3	Y	3					6
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3335	-0-	-354	-0-	710	1	2625	3	N	-0-					-0-
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	688	1	2653	3	N	-0-					-0-
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	614	1	2890	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	3178	-0-	-62	-0-	548	1	2630	3	N	-0-					-0-
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	579	1	2776	3	N	-0-					-0-
01	3503	X	3453	-0-	-50	-0-	635	1	2818	3	N	-0-					-0-

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
08	3100	N	2312	-0-	-788	659	596	1	1704	3	Y	11					23
							12	9									
09	3000	N	2556	-0-	-444	215	694	1	1862	3	Y	-0-					23
10	2908	N	2693	-0-	-215	-0-	744	1	1945	3	Y	4	24	1			3
							4	9									
11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	700	1	1904	3	Y	-0-					3
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	771	1	2047	3	Y	-0-					3
*01	2697	X	2521	-0-	-176	-0-	732	1	1786	3	Y	3					6
							3	9									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	403	1	1975	3	N	-0-					-0-
09	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	534	1	1974	3	N	-0-					-0-
10	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	439	1	2157	3	N	-0-					-0-
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	396	1	2099	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2429	-0-	-671	-0-	395	1	2034	3	N	-0-					-0-
01	2604	X	1717	-0-	-887	-0-	286	1	1431	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	3	Y	-0-					41
11	499	X	499	-0-	-0-	-0-	87	1	412	3	Y	-0-					41
12	470	X	470	-0-	-0-	-0-	82	1	388	3	Y	-0-					41
*01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	41					82

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					12

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	1			Y	-0-					48

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

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

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2951	-0-	-25	-0-	620	1	2331	3	Y	-0-					10
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	632	1	2229	3	Y	-0-					10
10	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	601	1	2213	3	Y	-0-					10
11	2850	X	2377	-0-	-473	-0-	470	1	1907	3	Y	-0-					10
12	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	610	1	2030	3	Y	-0-					10
01	2945	X	2705	-0-	-240	-0-	644	1	2061	3	Y	-0-					10

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

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

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2888	-0-	-119	-0-	581	1	2307	3	Y	-0-					13
09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	647	1	2330	3	Y	-0-					13
10	3100	N	3147	-0-	47	47	634	1	2513	3	Y	-0-					13
11	2901	X	2854	-0-	-47	-0-	565	1	2289	3	Y	-0-					13
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	594	1	2410	3	Y	-0-					13
01	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	618	1	2398	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1050	1	930	3	N	-0-					86
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	966	1	908	3	N	-0-					86
10	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	1084	1	1014	3	N	-0-					86
11	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1033	1	917	3	N	-0-					86
*12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1071	1	952	3	N	34					120
							37	9									
01	2108	N	1970	-0-	-138	-0-	1076	1	894	3	N	-0-					120

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

08	279	N	180	-0-	-99	-0-	3	1	177	2	N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	2	N	-0-					-0-
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	5	1	173	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

08	5921	X	5789	-0-	-132	-0-	191	1	5598	2	N	-0-					-0-
09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	479	1	5501	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5074	-0-	-816	-0-	437	1	4637	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5314	-0-	-296	-0-	493	1	4821	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5437	-0-	-360	-0-	476	1	4961	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5065	-0-	-1104	-0-	194	1	4871	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

08	3348	X	3128	-0-	-220	-0-	944	1	2184	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3062	-0-	-178	-0-	1021	1	2041	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3260	-0-	-57	-0-	910	1	2350	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2933	-0-	-187	-0-	875	1	2058	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	1193	1	1804	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2102	-0-	-1153	-0-	988	1	1114	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

08	2805	N	1719	-0-	-1086	-0-	280	1	1431	3	Y	7					35
							8	9									
09	2190	N	1690	-0-	-500	-0-	205	1	1485	3	Y	-0-					35
10	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	338	1	1591	3	Y	-0-					35
11	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	392	1	1864	3	Y	-0-					35
12	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	423	1	1987	3	Y	-0-					35
*01	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	428	1	1846	3	Y	36					71
							40	9									

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					60
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					60
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	T. A.		1707	-0-	1707	1707	1707	3			Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	1047	1	4665	3	Y	13					27
							14	9									
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	1059	1	4384	3	Y	-0-					27
10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	1044	1	4256	3	Y	6					33
							7	9									
11	5370	X	4584	-0-	-786	-0-	1041	1	3543	3	Y	-0-					33
12	5735	X	4938	-0-	-797	-0-	1092	1	3814	3	Y	29	57	1			5
							32	9									
01	5735	X	4886	-0-	-849	-0-	1211	1	3675	3	Y	-0-					5

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	4028	-0-	-95	-0-	680	1	3348	3	Y	-0-					60
09	3990	X	3799	-0-	-191	-0-	709	1	3087	3	Y	3	3	8			60
							3	9									
10	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	723	1	3222	3	Y	-0-					60
11	3900	X	3764	-0-	-136	-0-	666	1	3098	3	Y	-0-					60
12	4030	X	3596	-0-	-434	-0-	688	1	2908	3	Y	-0-					60
01	4030	X	2554	-0-	-1476	-0-	313	1	2241	3	Y	-0-					60

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

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

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4557	-0-	-31	-0-	745	1	3812	3	Y	-0-					26
09	4440	X	4120	-0-	-320	-0-	500	1	3620	3	Y	-0-					26
10	4619	X	4526	-0-	-93	-0-	793	1	3733	3	Y	-0-					26
11	4470	X	4340	-0-	-130	-0-	755	1	3585	3	Y	-0-					26
12	4619	X	4492	-0-	-127	-0-	788	1	3704	3	Y	-0-					26
01	4557	X	4458	-0-	-99	-0-	840	1	3618	3	Y	-0-					26

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6671	-0-	-149	-0-	1090	1	5581	3	Y	-0-					-0-
09	6600	X	6050	-0-	-550	-0-	734	1	5316	3	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6682	-0-	-14	-0-	1171	1	5511	3	Y	-0-					-0-
11	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	1129	1	5367	3	Y	-0-					-0-
12	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	1192	1	5601	3	Y	-0-					-0-
01	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	1294	1	5576	3	Y	-0-					-0-

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	700	1	200	3	N	-0-					7
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	613	1	209	3	N	-0-					7
10	976	X	976	-0-	-0-	-0-	895	1	81	3	N	-0-					7
11	974	X	974	-0-	-0-	-0-	708	1	266	3	N	-0-					7
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	692	1	196	3	N	-0-					7
01	961	N	654	-0-	-307	-0-	616	1	38	3	N	-0-					7

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	743	1	3802	3	N	-0-					9
09	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	542	1	3924	3	N	-0-					9
10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	925	1	4352	3	N	-0-					9
11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	832	1	3955	3	N	-0-					9
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					9
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					9

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	69	1	1106	2	N	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	46	1	886	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	962	-0-	-278	-0-	54	1	908	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	953	-0-	-187	-0-	47	1	906	2	N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	34	1	1122	2	N	-0-					-0-
01	961	N	728	-0-	-233	-0-	728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	102	1	256	3	Y	-0-					25
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	152	1	404	3	Y	-0-					25
10	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	237	1	778	3	Y	-0-					25
11	963	X	963	-0-	-0-	-0-	229	1	727	3	Y	6					31
							7	9									
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	215	1	691	3	Y	4	35	1			-0-
							4	9									
*01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	455	1	954	3	Y	1					1
							1	9									

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	1071	1	2696	3	Y	-0-					25
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	1080	1	2878	3	Y	-0-					25
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	986	1	3227	3	Y	-0-					25
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1009	1	3202	3	Y	6					31
							7	9									
*12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	1016	1	3274	3	Y	4	35	1			-0-
							4	9									
*01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	1407	1	2955	3	Y	1					1
							1	9									

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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

08	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	631	1	2013	3	Y	-0-					17
09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	722	1	1871	3	Y	-0-					17
10	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	769	1	1619	3	Y	-0-					17
11	2550	X	2052	-0-	-498	-0-	575	1	1477	3	Y	-0-					17
12	3007	X	1812	-0-	-1195	-0-	511	1	1301	3	Y	-0-					17
*01	2666	X	1652	-0-	-1014	-0-	496	1	1138	3	Y	16					33
							18	9									

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	385	-0-	-266	-0-	92	1	293	3	Y	-0-					17
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	142	1	370	3	Y	-0-					17
10	569	X	569	-0-	-0-	-0-	183	1	386	3	Y	-0-					17
11	572	X	572	-0-	-0-	-0-	160	1	412	3	Y	-0-					17
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	183	1	465	3	Y	-0-					17
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	187	1	427	3	Y	16					33
							18	9									

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5332	X	3335	-0-	-1997	-0-	948	1	2387	3	Y	-0-					25
09	5160	X	2023	-0-	-3137	-0-	552	1	1471	3	Y	-0-					25
10	4650	X	1538	-0-	-3112	-0-	360	1	1178	3	Y	-0-					25
11	4170	X	639	-0-	-3531	-0-	151	1	481	3	Y	6					31
							7	9									
*12	4030	X	625	-0-	-3405	-0-	147	1	474	3	Y	4	35	1			-0-
							4	9									
*01	3348	X	754	-0-	-2594	-0-	243	1	510	3	Y	1					1
							1	9									

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

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

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	681 30	1 9	3195	3	Y	27	27	1			18
09	3750	X	3448	-0-	-302	-0-	603	1	2845	3	Y	-0-					18
10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	583	1	3146	3	Y	-0-					18
11	3780	X	3383	-0-	-397	-0-	616	1	2767	3	Y	-0-					18
12	3906	X	3446	-0-	-460	-0-	605	1	2841	3	Y	-0-					18
01	3906	X	3612	-0-	-294	-0-	772	1	2840	3	Y	-0-					18

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4918	-0-	-42	-0-	3050	1	1868	3	Y	-0-					-0-
09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	2480	1	2421	3	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4742	-0-	-249	-0-	2796	1	1946	3	Y	-0-					-0-
11	4830	X	4114	-0-	-716	-0-	2098	1	2016	3	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4298	-0-	-693	-0-	2451	1	1847	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	3673	-0-	-1380	-0-	2175	1	1498	3	Y	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	58	1	1197	2	N	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	78	1	1114	2	N	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	79	1	1198	2	N	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	63	1	1122	2	N	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	49	1	1151	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	74	1	954	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6188	-0-	-322	-0-	3759	1	2429	3	Y	-0-					-0-
09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	4003	1	2382	3	Y	-0-					-0-
10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	5030	1	1971	3	Y	-0-					-0-
11	6330	X	5637	-0-	-693	-0-	3221	1	2416	3	Y	-0-					-0-
12	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	5077	1	1748	3	Y	-0-					-0-
01	6851	X	6816	-0-	-35	-0-	4409	1	2407	3	Y	-0-					-0-

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2566	N	1449	-0-	-1117	-0-	313	1	1136	3	Y	-0-					2
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	322	1	1038	3	Y	-0-					2
10	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	428	1	1506	3	Y	-0-					2
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	630	1	2208	3	Y	-0-					2
12	3100	N	3804	-0-	704	704	891	1	2913	3	Y	-0-					2
01	3100	N	2790	-0-	-310	394	673	1	2117	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
08	5642	X	5534	-0-	-108	-0-	1349	1	4185	3	Y	-0-					5
09	5640	X	5228	-0-	-412	-0-	1347	1	3866	3	Y	14	12	1			7
							15	9									
10	5828	X	5387	-0-	-441	-0-	1407	1	3980	3	Y	-0-					7
11	5640	X	4580	-0-	-1060	-0-	1186	1	3394	3	Y	-0-					7
12	5673	X	4528	-0-	-1145	-0-	1229	1	3299	3	Y	-0-					7
01	5549	X	3256	-0-	-2293	-0-	620	1	2636	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4062	-0-	-216	-0-	845	1	3217	3	Y	-0-					4
09	4140	X	3981	-0-	-159	-0-	865	1	3084	3	Y	29	19	1			14
							32	9									
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	895	1	3344	3	Y	21					35
							23	9									
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	822	1	3253	3	Y	6	30	1			11
							7	9									
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	858	1	3208	3	Y	10	18	1			3
							11	9									
01	4247	X	4033	-0-	-214	-0-	1099	1	2913	3	Y	19					22
							21	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

08	5642	X	5097	-0-	-545	-0-	1242	1	3855	3	Y	-0-					5
09	5310	X	5056	-0-	-254	-0-	1303	1	3738	3	Y	14	12	1			7
							15	9									
10	5270	X	4788	-0-	-482	-0-	1250	1	3538	3	Y	-0-					7
11	4950	X	4799	-0-	-151	-0-	1242	1	3557	3	Y	-0-					7
12	5084	X	4889	-0-	-195	-0-	1327	1	3562	3	Y	-0-					7
01	5239	X	4832	-0-	-407	-0-	920	1	3912	3	Y	-0-					7

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

08	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	837	N	529	-0-	-308	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

08	4650	X	3456	-0-	-1194	-0-	279	1	3177	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3441	-0-	-1059	-0-	270	1	3171	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	3881	-0-	-769	-0-	279	1	3602	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4275	-0-	-225	-0-	270	1	4005	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	2451	-0-	-1548	-0-	279	1	2172	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3225	-0-	-650	-0-	279	1	2946	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	1437	1	2923	2	N	-0-					-0-
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	1180	1	2737	2	N	-0-					-0-
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	514	1	3752	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3674	-0-	-166	-0-	718	1	2956	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3481	-0-	-487	-0-	912	1	2569	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	2825	-0-	-1546	-0-	481	1	2344	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
08	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	10752	1	2085	3	N	539	429	1			273
							593	9									
09	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	10626	1	1533	3	N	102	102	8			273
							112	9									
10	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	10626	1	2198	3	N	397	487	1			183
							437	9									
11	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	7439	1	1801	3	N	558	549	1			192
							614	9									
12	13423	X	10255	-0-	-3168	-0-	7671	1	2015	3	N	517	508	1			201
							569	9									
01	13423	X	11322	-0-	-2101	-0-	8976	1	1708	3	N	580	547	1			234
							638	9									

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	21	1	817	2	N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	51	1	909	2	N	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	67	1	856	2	N	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	66	1	868	2	N	-0-					-0-
01	961	N	870	-0-	-91	-0-	85	1	785	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	134	1	2757	2	N	-0-					-0-
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	179	1	2566	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2465	-0-	-15	-0-	153	1	2312	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	1611	-0-	-789	-0-	86	1	1525	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2799	-0-	-115	-0-	115	1	2684	2	N	-0-					-0-
01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	195	1	2512	2	N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 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
08	5673	X	5554	-0-	-119	-0-	1155	1	4399	3	Y	-0-					4
09	5400	X	5333	-0-	-67	-0-	1161	1	4140	3	Y	29	19	1			14
							32	9									
10	5580	X	5363	-0-	-217	-0-	1127	1	4213	3	Y	21					35
							23	9									
11	5370	X	5265	-0-	-105	-0-	1060	1	4198	3	Y	6	30	1			11
							7	9									
12	5549	X	5400	-0-	-149	-0-	1137	1	4252	3	Y	10	18	1			3
							11	9									
01	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	1552	1	4115	3	Y	19					22
							21	9									

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 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
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	64	1	2174	2	N	-0-					-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1955	-0-	-277	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

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

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5894	-0-	-275	-0-	1225	1	4669	3	Y	-0-					4
09	5880	X	5619	-0-	-261	-0-	1224	1	4363	3	Y	29	19	1			14
							32	9									
10	6076	X	5758	-0-	-318	-0-	1211	1	4524	3	Y	21					35
							23	9									
11	5820	X	5654	-0-	-166	-0-	1139	1	4508	3	Y	6	30	1			11
							7	9									
12	5983	X	5857	-0-	-126	-0-	1234	1	4612	3	Y	10	18	1			3
							11	9									
01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	1705	1	4520	3	Y	19					22
							21	9									

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	1			N	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

08	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	396	1	986	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	451	1	1088	3	Y	-0-					5
10	1333	X	1155	-0-	-178	-0-	370	1	785	3	Y	-0-					5
11	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	454	1	1013	3	Y	-0-					5
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	418	1	1138	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
01	1147	N	986	-0-	-161	-0-	306	1	680	3	Y	-0-					5

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	449	1	1117	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	499	1	1203	3	Y	-0-					10
10	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	548	1	1164	3	Y	-0-					10
11	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	521	1	1161	3	Y	-0-					10
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	526	1	1432	3	Y	30	30	1			10
							33	9									
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	515	1	1141	3	Y	-0-					10

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					105

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

08	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	518	1	3418	3	Y	-0-					28
09	3930	X	3515	-0-	-415	-0-	794	1	2721	3	Y	-0-					28
10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	1122	1	3372	3	Y	-0-					28
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	992	1	3330	3	Y	-0-					28
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	923	1	3536	3	Y	-0-					28
01	4185	X	3718	-0-	-467	-0-	599	1	3119	3	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

08	4247	X	2233	-0-	-2014	-0-	76	1	2157	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	2011	-0-	-1709	-0-	87	1	1924	2	N	-0-			-0-
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	108	1	3521	2	N	-0-			-0-
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	169	1	2429	2	N	-0-			-0-
12	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	147	1	2559	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	3521	-0-	-106	-0-	249	1	3272	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

08	279	N	269	-0-	-10	-0-	8	1	261	2	N	-0-			-0-
09	390	N	34	-0-	-356	-0-	7	1	27	2	N	-0-			-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	115	1	4886	2	N	-0-			-0-
09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-			-0-
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-			-0-
11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-			-0-
12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	63	1	4529	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4906	-0-	-85	-0-	248	1	4658	2	N	-0-			-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3833	-0-	-414	-0-	827	1	3006	3	Y	-0-					2
09	4110	X	3574	-0-	-536	-0-	847	1	2727	3	Y	-0-					2
10	4061	X	3993	-0-	-68	-0-	883	1	3110	3	Y	-0-					2
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	956	1	3349	3	Y	-0-					2
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	1104	1	3610	3	Y	-0-					2
01	3999	X	3960	-0-	-39	-0-	955	1	3005	3	Y	-0-					2

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	515	1	2132	3	N	-0-					69
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	325	1	1972	3	N	-0-					69
10	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	512	1	2040	3	N	-0-					69
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	664	1	2018	3	N	-0-					69
12	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	709	1	2076	3	N	-0-					69
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	483	1	2076	3	N	19					88
							21	9									

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

08	3875	X	2400	-0-	-1475	-0-	602	1	1798	3	Y	-0-					4
09	3690	X	2868	-0-	-822	-0-	500	1	2368	3	Y	-0-					4
10	3751	X	3125	-0-	-626	-0-	380	1	2745	3	Y	-0-					4
11	3570	X	3218	-0-	-352	-0-	462	1	2756	3	Y	-0-					4
12	3689	X	3116	-0-	-573	-0-	372	1	2744	3	Y	-0-					4
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	468	1	2953	3	Y	-0-					4

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	1059	1	3162	3	Y	-0-					8
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	694	1	3290	3	Y	-0-					8
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	466	1	3371	3	Y	-0-					8
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	551	1	3285	3	Y	-0-					8
12	4216	X	3834	-0-	-382	-0-	458	1	3376	3	Y	-0-					8
01	4216	X	3760	-0-	-456	-0-	515	1	3245	3	Y	-0-					8

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

08	1178	N	725	-0-	-453	-0-	182	1	543	3	Y	-0-					4
09	1170	N	509	-0-	-661	-0-	89	1	420	3	Y	-0-					4
10	930	X	429	-0-	-501	-0-	52	1	377	3	Y	-0-					4
11	690	X	322	-0-	-368	-0-	46	1	276	3	Y	-0-					4
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					4
01	434	N	324	-0-	-110	-0-	44	1	280	3	Y	-0-					4

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

08	2760	X	10	-0-	-2750	-0-	1	1	3	3	Y	5					44
							6	9									
09	120	X	93	-0-	-27	-0-	28	1	65	3	Y	-0-					44
10	185	X	185	-0-	-0-	-0-	70	1	115	3	Y	-0-					44
11	120	X	37	-0-	-83	-0-	23	1	14	3	Y	-0-					44
12	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					44
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5498	-0-	-175	-0-	1638	1	3675	3	Y	168	168	1			69
							185	9									
09	5490	X	5099	-0-	-391	-0-	1589	1	3438	3	Y	65	65	8			69
							72	9									
10	5611	X	5448	-0-	-163	-0-	1298	1	3872	3	Y	253	237	1			85
							278	9									
11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	1338	1	3711	3	Y	376	365	1			96
							414	9									
12	5549	X	5447	-0-	-102	-0-	1559	1	3587	3	Y	274	290	1			80
							301	9									
01	5487	X	5151	-0-	-336	-0-	1388	1	3407	3	Y	324	301	1			103
							356	9									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	28	21	1			26
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
11	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					26
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					26
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					26

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	11	1			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

08	T. A.		118	-0-	118	118	39	1	73	3	Y	5					21
							6	9									
09	T. A.		112	-0-	112	230	44	1	68	3	Y	-0-					21
10	230	X	-0-	-0-	-230	-0-					Y	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	21					42

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	0	N	-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

08	2790	N	2524	-0-	-266	-0-	508	1	2016	3	Y	-0-					13
09	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	602	1	2164	3	Y	-0-					13
10	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	593	1	2352	3	Y	-0-					13
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	510	1	2065	3	Y	-0-					13
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	455	1	1849	3	Y	-0-					13
01	2945	N	2131	-0-	-814	-0-	437	1	1694	3	Y	-0-					13

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	1			N	-0-					86
09	840	N	674	-0-	-166	-0-	674	1			N	-0-					86
10	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	1			N	-0-					86
11	840	X	755	-0-	-85	-0-	755	1			N	-0-					86
12	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	1			N	-0-					86
01	868	X	506	-0-	-362	-0-	506	1			N	-0-					86

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

08	5735	X	4577	-0-	-1158	-0-	1678	1	2899	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	4510	-0-	-1040	-0-	1283	1	3227	3	Y	-0-					-0-
10	5301	X	4685	-0-	-616	-0-	1233	1	3452	3	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4381	-0-	-539	-0-	1142	1	3239	3	Y	-0-					-0-
12	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	1151	1	3725	3	Y	-0-					-0-
01	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	1700	1	4606	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	0	N	-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

08	3100	X	3038	-0-	-62	-0-	813	1	2225	3	Y	-0-					-0-
09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	731	1	2212	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2843	-0-	-257	-0-	819	1	2024	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2710	-0-	-290	-0-	628	1	2082	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2780	-0-	-506	-0-	747	1	2033	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	1309	1	1513	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
08	3100	N	1619	-0-	-1481	139	116	1	1503	3	Y	-0-					41
09	2644	N	2505	-0-	-139	-0-	119	1	2349	3	Y	34	34	8			41
							37	9									
10	2511	X	865	-0-	-1646	-0-	865	3			Y	-0-					41
11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	234	1	1901	3	Y	-0-					41
12	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	423	1	2445	3	Y	-0-					41
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	178	1	1864	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
08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	568	1	5028	3	Y	-0-					41
09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	574	1	4634	3	Y	22	22	8			41
							24	9									
10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	989	1	5077	3	Y	-0-					41
11	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	982	1	4580	3	Y	-0-					41
12	5611	X	5363	-0-	-248	-0-	995	1	4368	3	Y	-0-					41
01	6076	X	5329	-0-	-747	-0-	1004	1	4325	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
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	1162	1	3183	3	Y	-0-					-0-
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	1067	1	3230	3	Y	-0-					-0-
10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	1342	1	3316	3	Y	-0-					-0-
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	963	1	3192	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4170	-0-	-170	-0-	1120	1	3050	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	1801	1	2082	3	Y	-0-					-0-

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
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	62	1	552	3	Y	-0-					41
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	71	1	577	3	Y	37	37	8			41
							41	9									
10	558	X	526	-0-	-32	-0-	86	1	440	3	Y	-0-					41
11	788	X	788	-0-	-0-	-0-	139	1	649	3	Y	-0-					41
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	113	1	497	3	Y	-0-					41
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	93	1	400	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
08	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	605	1	900	3	Y	-0-					57
09	1560	N	1345	-0-	-215	-0-	570	1	775	3	Y	-0-					57
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					57
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					57
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	3	Y	-0-					57
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					113

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
08	3100	N	3010	-0-	-90	2176	913	1	2097	3	Y	-0-					19
09	3000	N	2833	-0-	-167	2009	847	1	1971	3	Y	14	20	1			13
							15	9									
10	5003	X	2994	-0-	-2009	-0-	853	1	2141	3	Y	-0-					13
11	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	860	1	1967	3	Y	-0-					13
12	3100	N	3196	-0-	96	96	956	1	2240	3	Y	-0-					13
01	3100	N	3262	-0-	162	258	1035	1	2227	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
08	8494	X	7107	-0-	-1387	-0-	1567	1	5537	3	Y	3					11
							3	9									
09	8340	X	6308	-0-	-2032	-0-	1247	1	5060	3	Y	1	5	1			7
							1	9									
10	8029	X	6752	-0-	-1277	-0-	1394	1	5358	3	Y	-0-					7
11	7770	X	7138	-0-	-632	-0-	1413	1	5725	3	Y	-0-					7
12	7781	X	7305	-0-	-476	-0-	1476	1	5828	3	Y	1					8
							1	9									
01	7099	X	6807	-0-	-292	-0-	1559	1	5248	3	Y	-0-					8

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	868	1	3631	3	Y	27	78	1			11
							30	9									
09	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	1396	1	3942	3	Y	-0-					11
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	1361	1	3821	3	Y	-0-					11
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	934	1	2677	3	Y	-0-					11
12	5084	X	1166	-0-	-3918	-0-	277	1	889	3	Y	-0-					11
*01	5518	X	3389	-0-	-2129	-0-	832	1	2544	3	Y	12					23
							13	9									

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
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	153	1	1006	3	Y	-0-					29
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	306	1	1050	3	Y	-0-					29
10	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	330	1	991	3	Y	-0-					29
11	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	352	1	1183	3	Y	-0-					29
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	340	1	1301	3	Y	-0-					29
01	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	204	1	1063	3	Y	-0-					29

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

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

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3677	-0-	-911	-0-	609	1	2387	3	Y	619	651	1			271
							681	9									
09	4440	X	2881	-0-	-1559	-0-	592	1	2039	3	Y	227	227	8			271
							250	9									
10	4588	X	3442	-0-	-1146	-0-	518	1	1954	3	Y	882	841	1			312
							970	9									
11	4440	X	4186	-0-	-254	-0-	551	1	2044	3	Y	1446	1373	1			385
							1591	9									
12	4898	X	3910	-0-	-988	-0-	616	1	2026	3	Y	1153	1184	1			354
							1268	9									
01	3689	X	1886	-0-	-1803	-0-	374	1	683	3	Y	754	852	1			256
							829	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4036	-0-	-149	-0-	1173	1	2863	3	Y	-0-					20
09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	406	1	3671	3	Y	-0-					20
10	4185	X	3958	-0-	-227	-0-	309	1	3649	3	Y	-0-					20
11	3990	X	3878	-0-	-112	-0-	414	1	3464	3	Y	-0-					20
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	361	1	3716	3	Y	-0-					20
01	4216	X	3890	-0-	-326	-0-	489	1	3401	3	Y	-0-					20

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

08	3100	N	2830	-0-	-270	897	826	1	1992	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	3000	N	3108	-0-	108	1005	910	1	2081	3	Y	106	106	8			19
							117	9									
10	3887	X	2882	-0-	-1005	-0-	881	1	1990	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	689	1	1402	3	Y	-0-					19
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	843	1	880	3	Y	12	11	1			20
							13	9									
01	2821	X	2513	-0-	-308	-0-	843	1	1670	3	Y	-0-					20

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	1			10
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					10
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	1			10
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

08	4433	X	4333	-0-	-100	-0-	901	1	3432	3	Y	-0-					4
09	4290	X	4208	-0-	-82	-0-	915	1	3261	3	Y	29	19	1			14
							32	9									
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	912	1	3408	3	Y	21					35
							23	9									
11	4200	X	4183	-0-	-17	-0-	842	1	3334	3	Y	6	30	1			11
							7	9									
12	4340	X	4265	-0-	-75	-0-	898	1	3356	3	Y	10	18	1			3
							11	9									
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	1201	1	3185	3	Y	19					22
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
08	5053	X	4593	-0-	-460	-0-	1343	1	3238	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	4890	X	4499	-0-	-391	-0-	1345	1	3077	3	Y	70	70	8			19
							77	9									
10	5053	X	4511	-0-	-542	-0-	1380	1	3120	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	4890	X	3876	-0-	-1014	-0-	1278	1	2598	3	Y	-0-					19
12	4588	X	3562	-0-	-1026	-0-	1737	1	1812	3	Y	12	11	1			20
							13	9									
01	4650	X	3490	-0-	-1160	-0-	1170	1	2320	3	Y	-0-					20

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
08	837	N	129	-0-	-708	-0-	34	1	83	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	399	399	8			19
10	784	X	784	-0-	-0-	-0-	237	1	536	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	871	X	871	-0-	-0-	-0-	287	1	584	3	Y	-0-					19
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	486	1	507	3	Y	12	11	1			20
							13	9									
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	504	1	998	3	Y	-0-					20

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	1798	N	1284	-0-	-514	-0-	479	1	805	3	Y	-0-					20
09	1110	N	768	-0-	-342	-0-	306	1	462	3	Y	-0-					20
10	884	X	884	-0-	-0-	-0-	302	1	582	3	Y	-0-					20
11	1230	X	564	-0-	-666	-0-	178	1	386	3	Y	-0-					20
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	145	1	265	3	Y	-0-					20
*01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	465	1	876	3	Y	20					40
							22	9									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					28

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
08	3100	X	2702	-0-	-398	-0-	261	1	2441	3	N	-0-					37
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	366	1	2675	3	N	-0-					37
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	852	1	2943	3	N	-0-					37
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	384	1	3426	3	N	-0-					37
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	140	1	4030	3	N	-0-					37
*01	3782	X	3747	-0-	-35	-0-	3707	3	40	9	N	36					73

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
08	3100	N	2967	-0-	-133	2564	1474	1	1493	3	Y	-0-					11
09	3000	N	2738	-0-	-262	2302	1385	1	1353	3	Y	-0-					11
10	4778	X	2476	-0-	-2302	-0-	1277	1	1199	3	Y	-0-					11
11	2880	X	2511	-0-	-369	-0-	1392	1	1094	3	Y	23	22	1			12
							25	9									
12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	1807	1	1010	3	Y	-0-					12
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	1799	1	1057	3	Y	-0-					12

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
08	4743	X	3814	-0-	-929	-0-	1157	1	2657	3	Y	-0-					19
09	4590	X	4458	-0-	-132	-0-	1331	1	3096	3	Y	28	21	1			26
							31	9									
10	3441	X	3341	-0-	-100	-0-	952	1	2389	3	Y	-0-					26
11	3690	X	1670	-0-	-2020	-0-	508	1	1162	3	Y	-0-					26
12	3813	X	852	-0-	-2961	-0-	255	1	597	3	Y	-0-					26
01	4619	X	455	-0-	-4164	-0-	144	1	311	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
08	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	1186	1	5563	3	Y	27	27	1			18
							30	9									
09	5700	X	4546	-0-	-1154	-0-	795	1	3751	3	Y	-0-					18
10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	1099	1	5935	3	Y	-0-					18
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	1147	1	5153	3	Y	-0-					18
12	6789	X	6420	-0-	-369	-0-	1128	1	5292	3	Y	-0-					18
01	6789	X	6288	-0-	-501	-0-	1344	1	4944	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
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	137	1	330	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	156	1	356	3	Y	77	77	8			19
							85	9									
10	489	X	489	-0-	-0-	-0-	147	1	331	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	450	X	233	-0-	-217	-0-	77	1	156	3	Y	-0-					19
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	57	1	60	3	Y	12	11	1			20
							13	9									
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					20

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
08	1488	X	320	-0-	-1168	-0-	90	1	218	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	1560	X	1162	-0-	-398	-0-	316	1	723	3	Y	112	112	8			19
							123	9									
10	1612	X	177	-0-	-1435	-0-	51	1	115	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					19
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	12	11	1			20
01	1209	X	497	-0-	-712	-0-	167	1	330	3	Y	-0-					20

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
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	862	1	3461	3	Y	-0-					30
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	714	1	3064	3	Y	14					44
							15	9									
10	3782	X	3446	-0-	-336	-0-	299	1	3106	3	Y	37	37	1			44
							41	9									
11	3660	X	3613	-0-	-47	-0-	709	1	2903	3	Y	1					45
							1	9									
12	4371	X	3873	-0-	-498	-0-	846	1	3027	3	Y	-0-					45
*01	4309	X	4173	-0-	-136	-0-	895	1	3227	3	Y	46					91
							51	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
08	5053	X	3852	-0-	-1201	-0-	885	1	2967	3	Y	-0-					4
09	4890	X	4455	-0-	-435	-0-	988	1	3432	3	Y	32	31	1			5
							35	9									
10	4650	X	4463	-0-	-187	-0-	984	1	3479	3	Y	-0-					5
11	4500	X	3654	-0-	-846	-0-	804	1	2850	3	Y	-0-					5
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	896	1	3248	3	Y	-0-					5
01	4619	X	3172	-0-	-1447	-0-	769	1	2403	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

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

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

08	5487	X	5331	-0-	-156	-0-	1821	1	3510	3	Y	-0-					16
09	5310	X	5029	-0-	-281	-0-	1474	1	3555	3	Y	-0-					16
10	5363	X	5072	-0-	-291	-0-	1615	1	3457	3	Y	-0-					16
11	5190	X	5088	-0-	-102	-0-	1518	1	3541	3	Y	26					42
							29	9									
12	5332	X	5195	-0-	-137	-0-	1432	1	3741	3	Y	20	19	1			43
							22	9									
*01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	2234	1	3095	3	Y	43					86
							47	9									

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6	10	1			14
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					14
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	7	1			12
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					12
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	15	1	16	3	Y	5	6	1			11
							6	9									
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	14	1	29	3	Y	-0-					11

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

08	3100	N	2195	-0-	-905	544	289	1	1906	3	Y	-0-					29
09	2420	N	1876	-0-	-544	-0-	424	1	1452	3	Y	-0-					29
10	2387	X	1801	-0-	-586	-0-	450	1	1351	3	Y	-0-					29
11	2130	X	1685	-0-	-445	-0-	387	1	1298	3	Y	-0-					29
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	410	1	1572	3	Y	-0-					29
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	356	1	1853	3	Y	-0-					29

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

08	4588	X	4388	-0-	-200	-0-	1070	1	3318	3	Y	-0-					5
09	4440	X	4187	-0-	-253	-0-	1080	1	3100	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
10	4495	X	4393	-0-	-102	-0-	1147	1	3246	3	Y	-0-					3
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	1132	1	3240	3	Y	-0-					3
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	1255	1	3369	3	Y	-0-					3
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	882	1	3748	3	Y	-0-					3

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

08	1209	N	761	-0-	-448	-0-	317	1	444	3	Y	-0-					23
09	1140	N	137	-0-	-1003	-0-	51	1	86	3	Y	-0-					23
10	1085	X	56	-0-	-1029	-0-	21	1	35	3	Y	-0-					23
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5285	-0-	-977	-0-	2202	1	3083	3	Y	-0-					23
09	6060	X	5154	-0-	-906	-0-	1907	1	3247	3	Y	-0-					23
10	5983	X	5508	-0-	-475	-0-	2038	1	3470	3	Y	-0-					23
11	5790	X	5587	-0-	-203	-0-	1992	1	3595	3	Y	-0-					23
12	5766	X	5210	-0-	-556	-0-	2251	1	2959	3	Y	-0-					23
01	5518	X	4169	-0-	-1349	-0-	1930	1	2239	3	Y	-0-					23

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					28

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
08	2604	N	2573	-0-	-31	-0-	73	1	2500	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2486	-0-	-4	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
12	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2591	-0-	-44	-0-	2591	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					42

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
08	1488	N	1089	-0-	-399	-0-	204	1	885	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1048	-0-	-272	-0-	274	1	774	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	261	1	839	2	N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	215	1	893	2	N	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	185	1	1077	2	N	-0-					-0-
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	210	1	1057	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
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	322 3	1 9	1138	3	Y	3					11
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	348 1	1 9	1411	3	Y	1	5	1			7
10	961	X	917	-0-	-44	-0-	189	1	728	3	Y	-0-					7
11	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	284	1	1151	3	Y	-0-					7
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	388 1	1 9	1533	3	Y	1					8
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	321	1	1082	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

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

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	145	1	314	3	Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	130	1	330	3	Y	51	51	8			-0-
							56	9									
10	614	X	614	-0-	-0-	-0-	196	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	470	X	470	-0-	-0-	-0-	155	1	315	3	Y	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	134	1	315	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	409	-0-	-56	-0-	135	1	274	3	Y	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

08	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	1010	1	5514	3	Y	-0-					17
09	5970	X	5805	-0-	-165	-0-	1159	1	4646	3	Y	-0-					17
10	6293	X	6091	-0-	-202	-0-	1149	1	4942	3	Y	-0-					17
11	6090	X	5394	-0-	-696	-0-	1054	1	4340	3	Y	-0-					17
12	6510	X	5294	-0-	-1216	-0-	1098	1	4196	3	Y	-0-					17
01	6510	X	4740	-0-	-1770	-0-	892	1	3848	3	Y	-0-					17

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

08	5270	X	4574	-0-	-696	-0-	279	1	4295	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4593	-0-	-507	-0-	270	1	4323	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	3786	-0-	-1391	-0-	279	1	3507	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4503	-0-	-507	-0-	270	1	4233	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4431	-0-	-436	-0-	279	1	4152	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4361	-0-	-382	-0-	279	1	4082	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1352	-0-	-508	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1595	-0-	-415	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	509	1	1304	3	Y	-0-					69
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	534	1	1259	3	Y	11	62	1			18
							12	9									
10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	529	1	1193	3	Y	-0-					18
11	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	531	1	1209	3	Y	-0-					18
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	521	1	1177	3	Y	-0-					18
01	1736	N	990	-0-	-746	-0-	307	1	683	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	3022	-0-	-140	-0-	102	1	2920	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2656	-0-	-374	-0-	216	1	2440	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2771	-0-	-360	-0-	48	1	2723	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2704	-0-	-296	-0-	45	1	2659	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2745	-0-	-324	-0-	418	1	2327	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2618	-0-	-389	-0-	254	1	2364	2	N	-0-					-0-

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
08	3689	X	3358	-0-	-331	-0-	113	1	3245	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3429	-0-	-111	-0-	280	1	3149	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3533	-0-	-156	-0-	62	1	3471	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3397	-0-	-173	-0-	57	1	3340	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3479	-0-	-210	-0-	530	1	2949	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3197	-0-	-337	-0-	310	1	2887	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
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	1072	1	5459	3	Y	57					115
							63	9									
09	6360	X	6289	-0-	-71	-0-	1111	1	5076	3	Y	93	89	1	4	8	115
							102	9									
10	6479	X	6354	-0-	-125	-0-	1099	1	5255	3	Y	-0-					115
11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	1136	1	5400	3	Y	88	88	1			115
							97	9									
12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	1204	1	5625	3	Y	-0-					115
01	6603	X	6406	-0-	-197	-0-	1149	1	5257	3	Y	-0-					115

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
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	29	1	1917	2	N	-0-					-0-
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	60	1	1937	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	43	1	2096	2	N	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	54	1	1989	2	N	-0-					-0-
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	33	1	2140	2	N	-0-					-0-
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	82	1	2190	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
08	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	1508	1	5090	3	N	148	150	1			141
							163	9									
09	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	1852	1	4459	3	N	53	53	8			141
							58	9									
10	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	1419	1	5018	3	N	163	169	1			135
							179	9									
11	6540	X	4417	-0-	-2123	-0-	1030	1	3313	3	N	67	104	1			98
							74	9									
12	6758	X	6605	-0-	-153	-0-	1274	1	5263	3	N	62	61	1			99
							68	9									
01	6758	X	2934	-0-	-3824	-0-	436	1	2489	3	N	8	24	1			83
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	5071	-0-	-1687	-0-	1448	1	3598	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
09	6540	X	4072	-0-	-2468	-0-	1193	1	2879	3	Y	-0-					10
10	6603	X	2909	-0-	-3694	-0-	931	1	1978	3	Y	-0-					10
11	6030	X	2651	-0-	-3379	-0-	821	1	1830	3	Y	-0-					10
12	6076	X	2434	-0-	-3642	-0-	645	1	1756	3	Y	30	30	1			10
							33	9									
01	5084	X	3264	-0-	-1820	-0-	1014	1	2250	3	Y	-0-					10

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2543	-0-	-557	364	722	1	1796	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
09	2926	N	2562	-0-	-364	-0-	751	1	1811	3	Y	-0-					10
10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	735	1	1562	3	Y	-0-					10
11	2340	X	2068	-0-	-272	-0-	640	1	1428	3	Y	-0-					10
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	554	1	1508	3	Y	30	30	1			10
							33	9									
01	2294	N	1250	-0-	-1044	-0-	388	1	862	3	Y	-0-					10

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2998	N	2593	-0-	-405	-0-	737	1	1831	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
09	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	828	1	1998	3	Y	-0-					10
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	1096	1	2326	3	Y	-0-					10
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	1125	1	2507	3	Y	-0-					10
12	3100	N	4411	-0-	1311	1311	1176	1	3202	3	Y	30	30	1			10
							33	9									
01	4360	X	3049	-0-	-1311	-0-	947	1	2102	3	Y	-0-					10

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	507	-0-	-51	-0-	138	1	344	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	214	1	515	3	Y	-0-					10
10	994	X	994	-0-	-0-	-0-	318	1	676	3	Y	-0-					10
11	480	X	406	-0-	-74	-0-	126	1	280	3	Y	-0-					10
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	113	1	307	3	Y	30	30	1			10
							33	9									
01	992	N	142	-0-	-850	-0-	44	1	98	3	Y	-0-					10

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	452	X	452	-0-	-0-	-0-	145	1	307	3	Y	-0-					5
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			5
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					5

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3181	-0-	-167	-0-	686	1	2495	3	Y	-0-					2
09	3240	X	3013	-0-	-227	-0-	714	1	2299	3	Y	-0-					2
10	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	694	1	2442	3	Y	-0-					2
11	3120	X	3055	-0-	-65	-0-	679	1	2376	3	Y	-0-					2
12	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	734	1	2401	3	Y	-0-					2
01	3193	X	2898	-0-	-295	-0-	699	1	2199	3	Y	-0-					2

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	531	1	2334	3	N	-0-					67
09	3000	N	3105	-0-	105	105	684	1	2421	3	N	-0-					67
10	3541	X	3436	-0-	-105	-0-	644	1	2792	3	N	-0-					67
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	28	1	2933	3	N	5					72
							6	9									
12	3100	N	3476	-0-	376	376	11	1	3465	3	N	-0-					72
01	3408	X	3032	-0-	-376	-0-	178	1	2820	3	N	31					103
							34	9									

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

08	5425	X	4302	-0-	-1123	-0-	824	1	3448	3	Y	27	56	1			11
							30	9									
09	5250	X	4017	-0-	-1233	-0-	1051	1	2966	3	Y	-0-					11
10	5394	X	4349	-0-	-1045	-0-	1142	1	3207	3	Y	-0-					11
11	5220	X	5026	-0-	-194	-0-	1299	1	3727	3	Y	-0-					11
12	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	1577	1	5054	3	Y	-0-					11
*01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	1195	1	3653	3	Y	12					23
							13	9									

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	43	1	82	3	Y	-0-					16
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	23	1	54	3	Y	-0-					16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	26					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	1			43
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					86

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	10	1			14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	42	1			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					11

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	310	N	198	-0-	-112	-0-	45	1	153	3	Y	-0-					4
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	51	1	179	3	Y	32	31	1			5
							35	9									
10	382	X	382	-0-	-0-	-0-	84	1	298	3	Y	-0-					5
11	180	X	150	-0-	-30	-0-	33	1	117	3	Y	-0-					5
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	32	1	117	3	Y	-0-					5
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	142	1	445	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	31	1			5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	15	1	46	3	Y	-0-					5

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

08	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	965	1	2324	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	3600	X	3117	-0-	-483	-0-	939	1	2147	3	Y	28	28	8			19
							31	9									
10	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	946	1	2139	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	3600	X	3044	-0-	-556	-0-	1003	1	2041	3	Y	-0-					19
12	3689	X	1197	-0-	-2492	-0-	580	1	604	3	Y	12	11	1			20
							13	9									
01	3286	X	2402	-0-	-884	-0-	805	1	1597	3	Y	-0-					20

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	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

08	5983	X	5505	-0-	-478	-0-	4359	1	1146	3	Y	-0-					5
09	5850	X	5361	-0-	-489	-0-	4057	1	1304	3	Y	-0-					5
10	6045	X	5896	-0-	-149	-0-	4225	1	1671	3	Y	-0-					5
11	5850	X	4110	-0-	-1740	-0-	3240	1	870	3	Y	-0-					5
12	5611	X	5305	-0-	-306	-0-	3425	1	1880	3	Y	-0-					5
01	5890	X	5589	-0-	-301	-0-	4331	1	1258	3	Y	-0-					5

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

08	3658	X	2861	-0-	-797	-0-	2265	1	596	3	Y	-0-					5
09	3420	X	2889	-0-	-531	-0-	2186	1	703	3	Y	-0-					5
10	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	1996	1	789	3	Y	-0-					5
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	2440	1	656	3	Y	-0-					5
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	2282	1	1252	3	Y	-0-					5
01	2976	X	2587	-0-	-389	-0-	2005	1	582	3	Y	-0-					5

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	11	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	10	1			2
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	70	1	329	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

08	8494	X	8483	-0-	-11	-0-	1476	1	7007	3	Y	-0-	8	1			1
09	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	1592	1	6805	3	Y	7					8
							8	9									
10	8773	X	8637	-0-	-136	-0-	1606	1	7022	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
11	8490	X	8228	-0-	-262	-0-	1511	1	6709	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
12	8773	X	8493	-0-	-280	-0-	1578	1	6911	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	8680	X	7758	-0-	-922	-0-	1768	1	5990	3	Y	-0-					1

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	1248	1	3670	3	Y	17					42
							19	9									
09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	1090	1	3640	3	Y	-0-					42
10	4743	X	4633	-0-	-110	-0-	1179	1	3454	3	Y	-0-					42
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	1181	1	3962	3	Y	-0-					42
12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	1080	1	4032	3	Y	-0-					42
*01	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	1133	1	4018	3	Y	41					83
							45	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

08	2542	X	1910	-0-	-632	-0-	480	1	1411	3	Y	17					42
							19	9									
09	2460	X	1811	-0-	-649	-0-	417	1	1394	3	Y	-0-					42
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	595	1	1742	3	Y	-0-					42
11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	512	1	1716	3	Y	-0-					42
12	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	481	1	1797	3	Y	-0-					42
*01	2325	X	1808	-0-	-517	-0-	388	1	1375	3	Y	41					83
							45	9									

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

08	2015	X	1082	-0-	-933	-0-	1082	3			Y	-0-	4	1			1
09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					1
10	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					1
11	1050	X	319	-0-	-731	-0-	150	1	169	3	Y	-0-					1
12	2635	X	1672	-0-	-963	-0-	835	1	837	3	Y	-0-					1
01	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			Y	-0-					1

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	1			Y	-0-					-0-
09	660	N	399	-0-	-261	-0-	399	1			Y	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	19					19
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			Y	-0-					19
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	1			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

08	2573	N	1025	-0-	-1548	-0-	1025	3			Y	-0-	4	1			-0-
09	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	2923	1	3294	3	Y	1					1
							1	9									
12	3100	N	6020	-0-	2920	2920	3007	1	3013	3	Y	-0-					1
01	2920	N	-0-	-0-	-2920	-0-					Y	-0-					1

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

08	2541	N	1893	-0-	-648	-0-	706	1	1187	3	Y	-0-					20
09	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	735	1	1110	3	Y	-0-					20
10	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	735	1	1419	3	Y	-0-					20
11	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	658	1	1426	3	Y	-0-					20
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	770	1	1408	3	Y	-0-					20
*01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	780	1	1470	3	Y	20					40
							22	9									

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

08	2945	N	2751	-0-	-194	-0-	449	1	2302	3	N	-0-					8
09	2850	N	2497	-0-	-353	-0-	303	1	2194	3	N	-0-					8
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	460	1	2165	3	N	-0-					8
11	2670	X	2230	-0-	-440	-0-	388	1	1842	3	N	-0-					8
12	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	382	1	1794	3	N	-0-					8
*01	2759	X	2406	-0-	-353	-0-	451	1	1945	3	N	9					17
							10	9									

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	120	1	1585	3	Y	73	34	1			50
							80	9									
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					50
10	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					50
11	1200	X	1181	-0-	-19	-0-	1181	3			Y	-0-					50
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1190	3	68	9	Y	62	62	1			50
01	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	1150	3			Y	-0-					50

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6141	-0-	-1082	-0-	1316	1	4825	3	Y	-0-					20
09	6990	X	6101	-0-	-889	-0-	1561	1	4540	3	Y	-0-					20
10	7440	X	6249	-0-	-1191	-0-	1578	1	4671	3	Y	-0-					20
11	7200	X	6476	-0-	-724	-0-	1300	1	5176	3	Y	-0-					20
12	8215	X	6737	-0-	-1478	-0-	1342	1	5395	3	Y	-0-					20
01	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	1771	1	5031	3	Y	-0-					20

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5053	-0-	-217	-0-	1114	1	3939	3	Y	-0-					81
09	4950	X	4770	-0-	-180	-0-	1065	1	3705	3	Y	-0-					81
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	1109	1	3837	3	Y	-0-					81
11	4890	X	4689	-0-	-201	-0-	1125	1	3558	3	Y	5	82	1			4
							6	9									
12	5053	X	4831	-0-	-222	-0-	1075	1	3756	3	Y	-0-					4
01	5053	X	4864	-0-	-189	-0-	1119	1	3745	3	Y	-0-					4

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
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	3	Y	-0-					6
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	31					37
							34	9									
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					37
11	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					37
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					61
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60					121

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
08	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	1412	1	2747	3	Y	-0-	17	1			2
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	1424	1	2339	3	Y	14					16
							15	9									
10	3968	X	3810	-0-	-158	-0-	1275	1	2515	3	Y	18	23	1			11
							20	9									
11	3840	X	3642	-0-	-198	-0-	904	1	2724	3	Y	13	20	1			4
							14	9									
12	4154	X	3914	-0-	-240	-0-	783	1	3121	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
01	4154	X	3641	-0-	-513	-0-	885	1	2756	3	Y	-0-					2

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					47

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
08	8680	X	5128	-0-	-3552	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	5597	-0-	-2443	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	6541	-0-	-1767	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	5993	-0-	-1897	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	6784	-0-	-1183	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5433	-0-	-1108	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

08	1798	X	974	-0-	-824	-0-	974	1			Y	-0-					20
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	1			Y	-0-					20
10	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	1			Y	-0-					20
11	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	1			Y	-0-					20
12	1736	X	1696	-0-	-40	-0-	1696	1			Y	-0-					20
01	2418	X	1152	-0-	-1266	-0-	1152	1			Y	-0-					20

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

08	3534	X	3507	-0-	-27	-0-	855	1	2652	3	Y	-0-					5
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	863	1	2478	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
10	3441	X	3359	-0-	-82	-0-	877	1	2482	3	Y	-0-					3
11	3390	X	2940	-0-	-450	-0-	761	1	2179	3	Y	-0-					3
12	3503	X	3023	-0-	-480	-0-	821	1	2202	3	Y	-0-					3
01	3503	X	2139	-0-	-1364	-0-	407	1	1732	3	Y	-0-					3

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	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

08	3100	N	1496	-0-	-1604	1743	660	1	836	3	Y	-0-					1
09	3000	N	1444	-0-	-1556	187	502	1	942	3	Y	-0-					1
10	1860	X	1508	-0-	-352	-0-	510	1	998	3	Y	-0-					1
11	1800	X	1457	-0-	-343	-0-	314	1	1143	3	Y	-0-					1
12	5053	X	1425	-0-	-3628	-0-	315	1	1110	3	Y	-0-					1
*01	1519	X	1344	-0-	-175	-0-	440	1	903	3	Y	1					2
							1	9									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

08	2077	N	1204	-0-	-873	-0-	249	1	955	3	Y	-0-					24
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	247	1	949	3	Y	-0-					24
10	2046	X	1333	-0-	-713	-0-	226	1	1107	3	Y	-0-					24
11	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	209	1	1369	3	Y	-0-					24
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	201	1	1300	3	Y	-0-					24
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	263	1	1224	3	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4468	-0-	-27	-0-	1121	1	3347	3	Y	-0-					4
09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	779	1	3692	3	Y	-0-					4
10	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	580	1	4194	3	Y	-0-					4
11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	683	1	4077	3	Y	-0-					4
12	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	615	1	4533	3	Y	-0-					4
01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	643	1	4055	3	Y	-0-					4

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	0	N	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	176	1	5283	2	N	-0-					-0-
09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	290	1	4942	2	N	-0-					-0-
10	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	310	1	5124	2	N	-0-					-0-
11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	271	1	4974	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5378	-0-	-78	-0-	327	1	5051	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5087	-0-	-369	-0-	159	1	4928	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	6040	-0-	2940	5925	1287	1	4746	3	Y	6					38
							7	9									
09	3000	N	5879	-0-	2879	8804	1796	1	4083	3	Y	-0-					38
10	14901	X	6097	-0-	-8804	-0-	2310	1	3787	3	Y	-0-					38
11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	3395	1	2158	3	Y	-0-					38
12	6076	X	5586	-0-	-490	-0-	3323	1	2263	3	Y	-0-					38
01	6076	X	5197	-0-	-879	-0-	3146	1	2051	3	Y	-0-					38

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	39	1	1119	2	N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	75	1	846	2	N	-0-					-0-
10	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	32	1	1800	2	N	-0-					-0-
11	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	19	1	1098	2	N	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	240	1	1334	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	122	1	1137	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					20
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					20
10	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	1			Y	-0-					20
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					20
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			Y	-0-					20
01	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	1			Y	-0-					20

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3661	-0-	-369	-0-	841	1	2820	3	Y	-0-					4
09	3900	X	3493	-0-	-407	-0-	777	1	2699	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
10	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	785	1	2775	3	Y	-0-					2
11	3630	X	3390	-0-	-240	-0-	746	1	2644	3	Y	-0-					2
12	3751	X	3175	-0-	-576	-0-	687	1	2488	3	Y	-0-					2
01	3658	X	2973	-0-	-685	-0-	720	1	2253	3	Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	224	1	530	9	N	482	489	1			232
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	193	1	180	9	N	164	164	8			232
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	203	1	813	9	N	739	690	1			281
11	884	X	884	-0-	-0-	-0-	59	1	825	9	N	750	807	1			224
12	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	83	1	103	3	N	778	741	1			261
							856	9									
01	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	406	3	991	9	N	901	843	1			319

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3738	-0-	-664	-0-	579	1	3159	3	Y	-0-					17
09	4200	X	4060	-0-	-140	-0-	811	1	3249	3	Y	-0-					17
10	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	792	1	3406	3	Y	-0-					17
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	839	1	3452	3	Y	-0-					17
12	3999	X	3615	-0-	-384	-0-	750	1	2865	3	Y	-0-					17
01	4185	X	3747	-0-	-438	-0-	705	1	3042	3	Y	-0-					17

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	165	1	397	3	Y	6	10	1			14
							7	9									
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	37	3	Y	235	235	8			14
							259	9									
10	403	X	232	-0-	-171	-0-	69	1	157	3	Y	5	7	1			12
							6	9									
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			11
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					11

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	70	1	2404	2	N	-0-					-0-
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1305	-0-	-1082	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6477	-0-	-560	-0-	1675	1	4791	3	Y	10					23
							11	9									
09	6810	X	6002	-0-	-808	-0-	1630	1	4372	3	Y	-0-					23
10	6851	X	6255	-0-	-596	-0-	1730	1	4521	3	Y	4	24	1			3
							4	9									
11	6420	X	5969	-0-	-451	-0-	1605	1	4364	3	Y	-0-					3
12	6634	X	6037	-0-	-597	-0-	1652	1	4385	3	Y	-0-					3
*01	6479	X	6263	-0-	-216	-0-	1820	1	4440	3	Y	3					6
							3	9									

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
11	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1069	-0-	-636	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	279	1	1222	2	N	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	270	1	1408	2	N	-0-					-0-
10	961	N	724	-0-	-237	-0-	279	1	445	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	1164	-0-	-6	-0-	270	1	894	2	N	-0-					-0-
12	398	X	398	-0-	-0-	-0-	279	1	119	2	N	-0-					-0-
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1974	N	374	-0-	-1600	-0-	180	1	194	3	Y	-0-					27
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	197	1	181	3	Y	-0-					27
10	682	X	389	-0-	-293	-0-	206	1	183	3	Y	-0-					27
11	660	X	337	-0-	-323	-0-	55	1	282	3	Y	-0-					27
12	4495	X	344	-0-	-4151	-0-	74	1	270	3	Y	-0-					27
01	403	X	321	-0-	-82	-0-	191	1	130	3	Y	-0-					27

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5201	-0-	-162	-0-	1522	1	3667	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	5310	X	4879	-0-	-431	-0-	1468	1	3356	3	Y	50	50	8			19
							55	9									
10	5487	X	3645	-0-	-1842	-0-	1115	1	2519	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	5310	X	4644	-0-	-666	-0-	1531	1	3113	3	Y	-0-					19
12	5270	X	4836	-0-	-434	-0-	2361	1	2462	3	Y	12	11	1			20
							13	9									
01	5208	X	4728	-0-	-480	-0-	1585	1	3143	3	Y	-0-					20

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
08	3100	N	2310	-0-	-790	545	747	1	1553	3	Y	9					27
							10	9									
09	2927	N	2382	-0-	-545	-0-	876	1	1506	3	Y	-0-					27
10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	981	1	1709	3	Y	-0-					27
11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	913	1	1670	3	Y	-0-					27
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	832	1	1663	3	Y	-0-					27
*01	2697	N	2007	-0-	-690	-0-	940	1	1037	3	Y	27					54
							30	9									

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

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

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
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	54	1	1555	2	N	-0-					-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	123	1	1390	2	N	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	29	1	1611	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	1484	-0-	-76	-0-	25	1	1459	2	N	-0-					-0-
12	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	243	1	1351	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	1149	-0-	-494	-0-	112	1	1037	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
08	5022	X	4672	-0-	-350	-0-	932	1	3740	3	Y	-0-					6
09	4860	X	4503	-0-	-357	-0-	934	1	3552	3	Y	15					21
							17	9									
10	4960	X	4661	-0-	-299	-0-	1180	1	3481	3	Y	-0-					21
11	4530	X	4498	-0-	-32	-0-	1178	1	3320	3	Y	-0-					21
*12	4681	X	4675	-0-	-6	-0-	1202	1	3460	3	Y	12					33
							13	9									
*01	4681	X	4138	-0-	-543	-0-	1103	1	2999	3	Y	33					66
							36	9									

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
09	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	1			Y	-0-					-0-
10	403	X	190	-0-	-213	-0-	190	1			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

08	4247	X	3521	-0-	-726	-0-	118	1	3403	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3476	-0-	-634	-0-	283	1	3193	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3528	-0-	-719	-0-	61	1	3467	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3460	-0-	-590	-0-	58	1	3402	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	526	1	2923	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3193	-0-	-403	-0-	310	1	2883	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	100	1	2882	2	N	-0-					-0-
09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	236	1	2655	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2944	-0-	-1	-0-	51	1	2893	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	1669	-0-	-1211	-0-	28	1	1641	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	1	-0-	-2975	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	83	1	2381	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	171	1	1925	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2128	-0-	-259	-0-	37	1	2091	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	1972	-0-	-398	-0-	33	1	1939	2	N	-0-					-0-
12	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	281	1	1564	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	1942	-0-	-507	-0-	189	1	1753	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	11	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	10	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					13

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	33	1	142	3	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

08	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	1030	1	2308	3	Y	-0-	17	1			2
09	3330	X	3275	-0-	-55	-0-	1041	1	2219	3	Y	14					16
							15	9									
10	3441	X	3330	-0-	-111	-0-	941	1	2369	3	Y	18	23	1			11
							20	9									
11	3330	X	3284	-0-	-46	-0-	729	1	2541	3	Y	13	20	1			4
							14	9									
12	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	669	1	2507	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
01	3379	X	2820	-0-	-559	-0-	697	1	2123	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	502	-0-	-397	-0-	115	1	387	3	Y	-0-					1
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	257	1	620	3	Y	158	158	8			1
							174	9									
10	916	X	916	-0-	-0-	-0-	202	1	714	3	Y	-0-					1
11	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	253	1	814	3	Y	-0-					1
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	78	1	321	3	Y	-0-					1
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	132	1	752	3	Y	-0-					1

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 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
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 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
08	3999	X	1313	-0-	-2686	-0-	279	1	1034	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	1207	-0-	-2663	-0-	270	1	937	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1198	-0-	-1034	-0-	279	1	919	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	1094	-0-	-556	-0-	270	1	824	2	N	-0-					-0-
12	1147	X	1068	-0-	-79	-0-	279	1	789	2	N	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	279	1	966	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 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
08	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
09	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
10	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
11	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	14691	2			N	-0-					-0-
12	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	15590	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	16293	-0-	-230	-0-	16293	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	5859	X	4848	-0-	-1011	-0-	792	1	4055	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	5580	X	4308	-0-	-1272	-0-	522	1	3786	3	Y	-0-					1
10	5735	X	5472	-0-	-263	-0-	959	1	4513	3	Y	-0-					1
11	5400	X	5311	-0-	-89	-0-	921	1	4378	3	Y	11	3	1			9
							12	9									
12	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	979	1	4600	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
01	5487	X	5406	-0-	-81	-0-	1018	1	4388	3	Y	-0-					2

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
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2530	-0-	-170	-0-	10	1	2520	2	N	-0-					-0-
10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2550	-0-	-150	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2568	-0-	-191	-0-	3	1	2565	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6958	-0-	-327	-0-	1747	1	5211	3	Y	-0-	8	1			1
09	7050	X	6951	-0-	-99	-0-	1992	1	4951	3	Y	7					8
							8	9									
10	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	2111	1	5094	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	1877	1	5104	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
12	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	1654	1	5337	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	7223	X	6934	-0-	-289	-0-	1673	1	5261	3	Y	-0-					1

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

08	3100	N	2645	-0-	-455	1698	856	1	1780	3	Y	8					26
							9	9									
09	3000	N	2462	-0-	-538	1160	906	1	1556	3	Y	-0-					26
10	3539	X	2379	-0-	-1160	-0-	867	1	1512	3	Y	-0-					26
11	2550	X	2131	-0-	-419	-0-	753	1	1378	3	Y	-0-					26
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	760	1	1521	3	Y	-0-					26
*01	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	1428	1	1575	3	Y	26					52
							29	9									

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	62	1	1894	2	Y	-0-					-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	103	1	1946	2	Y	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	77	1	2050	2	Y	-0-					-0-
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	66	1	1958	2	Y	-0-					-0-
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	104	1	1661	2	Y	-0-					-0-
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	252	1	1988	2	Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

08	1426	X	688	-0-	-738	-0-	66	1	622	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	357	-0-	-1503	-0-	36	1	321	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	369	-0-	-1553	-0-	33	1	336	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	363	-0-	-1497	-0-	39	1	324	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	252	-0-	-1639	-0-	80	1	172	2	N	-0-					-0-
01	682	X	247	-0-	-435	-0-	51	1	196	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

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

08	2914	X	2538	-0-	-376	-0-	611	1	1926	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	1541	1	2382	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	985	1	1642	3	Y	-0-					-0-
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	1210	1	1997	3	Y	1					1
							1	9									
12	2852	X	784	-0-	-2068	-0-	190	1	502	3	Y	84	15	1			70
							92	9									
01	4061	X	405	-0-	-3656	-0-	279	1	126	3	Y	-0-					70

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

08	1116	N	556	-0-	-560	-0-	96	1	460	2	N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	572	X	572	-0-	-0-	-0-	139	1	433	2	N	-0-					-0-
11	540	X	68	-0-	-472	-0-	13	1	55	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	494	1	641	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	X	210	-0-	-0-	-0-	208	1	2	9	Y	2					2
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					2
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	1			Y	-0-					2

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	3			Y	-0-					5
09	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			Y	-0-					5
10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			Y	-0-					5
11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			Y	-0-					5
12	7936	X	5395	-0-	-2541	-0-	5395	3			Y	-0-					5
01	7936	X	5812	-0-	-2124	-0-	5812	3			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	374	1	1359	3	Y	-0-					2
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	382	1	1230	3	Y	-0-					2
10	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	372	1	1312	3	Y	-0-					2
11	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	403	1	1410	3	Y	-0-					2
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	501	1	1638	3	Y	-0-					2
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	487	1	1530	3	Y	-0-					2

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3025	-0-	-1253	-0-	494	1	2531	3	Y	-0-					1
09	4140	X	2405	-0-	-1735	-0-	292	1	2113	3	Y	-0-					1
10	3968	X	3076	-0-	-892	-0-	539	1	2537	3	Y	-0-					1
11	3840	X	3243	-0-	-597	-0-	564	1	2679	3	Y	-0-					1
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	660	1	3101	3	Y	-0-					1
01	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	552	1	2377	3	Y	-0-					1

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6221	-0-	-351	-0-	2592	1	3629	3	Y	-0-					23
09	6360	X	6141	-0-	-219	-0-	2273	1	3868	3	Y	-0-					23
10	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	2478	1	4220	3	Y	-0-					23
11	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	2321	1	4190	3	Y	-0-					23
12	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	2878	1	3782	3	Y	-0-					23
01	6696	X	4828	-0-	-1868	-0-	2235	1	2593	3	Y	-0-					23

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
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	170	1	45	3	Y	-0-					5
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	693	1	223	3	Y	-0-					5
10	419	X	419	-0-	-0-	-0-	300	1	119	3	Y	-0-					5
11	718	X	718	-0-	-0-	-0-	566	1	152	3	Y	-0-					5
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	47	1	26	3	Y	-0-					5
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	297	1	86	3	Y	-0-					5

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4127	-0-	1027	1765	674	1	3453	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2635	-0-	-365	1400	320	1	2315	3	Y	-0-					-0-
10	5406	X	4006	-0-	-1400	-0-	702	1	3304	3	Y	-0-					-0-
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	729	1	3466	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
12	4123	X	2680	-0-	-1443	-0-	470	1	2210	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	4123	X	3040	-0-	-1083	-0-	573	1	2467	3	Y	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2247	N	2012	-0-	-235	-0-	462	1	1550	3	Y	-0-					4
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	418	1	1451	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
10	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	468	1	1656	3	Y	-0-					2
11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	533	1	1886	3	Y	-0-					2
12	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	663	1	2401	3	Y	-0-					2
01	3100	N	3454	-0-	354	354	837	1	2617	3	Y	-0-					2

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

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
08	1829	N	1	-0-	-1828	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1	-0-	-1709	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	897	1	3007	3	Y	-0-					4
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	861	1	2989	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	869	1	3070	3	Y	-0-					2
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	837	1	2963	3	Y	-0-					2
12	3906	X	3889	-0-	-17	-0-	841	1	3048	3	Y	-0-					2
01	3906	X	3831	-0-	-75	-0-	928	1	2903	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

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

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	295	1	1102	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4397	-0-	1397	1397	709	1	3688	2	N	-0-					-0-
10	4177	X	2780	-0-	-1397	-0-	218	1	2562	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	1306	-0-	-44	-0-	180	1	1126	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	1577	-0-	-841	-0-	286	1	1291	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	484	-0-	-3298	-0-	180	1	304	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3354	-0-	-1141	-0-	980	1	2362	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	4350	X	3440	-0-	-910	-0-	1040	1	2377	3	Y	21	21	8			19
							23	9									
10	4495	X	3527	-0-	-968	-0-	1078	1	2438	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	4200	X	3370	-0-	-830	-0-	1111	1	2259	3	Y	-0-					19
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	2147	1	2239	3	Y	12	11	1			20
							13	9									
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	1318	1	2611	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	2198	-0-	-2080	-0-	409	1	1789	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4486	-0-	-284	-0-	536	1	3950	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4459	-0-	-470	-0-	523	1	3936	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4329	-0-	-441	-0-	471	1	3858	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3983	-0-	-636	-0-	438	1	3545	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3629	-0-	-1021	-0-	505	1	3124	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	1354	1	3264	3	Y	6	10	1			14
							7	9									
09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	1440	1	3293	3	Y	33	33	8			14
							36	9									
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	1509	1	3411	3	Y	5	7	1			12
							6	9									
11	4230	X	3303	-0-	-927	-0-	1089	1	2214	3	Y	-0-					12
12	4929	X	1705	-0-	-3224	-0-	832	1	867	3	Y	5	6	1			11
							6	9									
01	4929	X	1853	-0-	-3076	-0-	621	1	1232	3	Y	-0-					11

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					47

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1563	-0-	-1537	10364	754	1	809	3	Y	-0-					26
09	3000	N	1482	-0-	-1518	8846	772	1	710	3	Y	-0-					26
10	10324	X	1478	-0-	-8846	-0-	784	1	694	3	Y	-0-					26
11	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	232	1	1179	3	Y	-0-					26
12	8742	X	1548	-0-	-7194	-0-	334	1	1214	3	Y	-0-					26
01	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	969	1	663	3	Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	13	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	49	3	Y	100	100	8			19
							110	9									
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	10	10	1			19
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	11	1			20
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	32	1	62	3	Y	-0-					20

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			Y	-0-	17	1			2
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	324	1	15	9	Y	14					16
10	407	X	407	-0-	-0-	-0-	387	1	20	9	Y	18	23	1			11
11	469	X	469	-0-	-0-	-0-	455	3	14	9	Y	13	20	1			4
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	70	1	329	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					2

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	684	-0-	-2323	-0-	408	1	276	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	702	-0-	-1848	-0-	451	1	251	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	744	-0-	-1922	-0-	460	1	284	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	873	-0-	-1707	-0-	474	1	399	2	N	-0-					-0-
12	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	520	1	986	2	N	-0-					-0-
01	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	492	1	881	2	N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4644	-0-	-192	-0-	205	1	4439	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4501	-0-	-149	-0-	297	1	4204	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4662	-0-	-112	-0-	313	1	4349	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4500	-0-	-60	-0-	332	1	4168	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4590	-0-	-60	-0-	349	1	4241	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4474	-0-	-176	-0-	463	1	4011	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
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	556	2	N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	7	1	536	2	N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	34	1	686	2	N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	822	2	N	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	47	1	1028	2	N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	39	1	745	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5394	X	4878	-0-	-516	-0-	1418	1	3460	3	Y	-0-					20
09	5010	X	4680	-0-	-330	-0-	466	1	4214	3	Y	-0-					20
10	5177	X	4687	-0-	-490	-0-	366	1	4321	3	Y	-0-					20
11	5010	X	4707	-0-	-303	-0-	503	1	4204	3	Y	-0-					20
12	5022	X	4777	-0-	-245	-0-	423	1	4354	3	Y	-0-					20
01	4867	X	4817	-0-	-50	-0-	606	1	4211	3	Y	-0-					20

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2914	N	2670	-0-	-244	-0-	146	1	2524	2	N	-0-					-0-
09	2880	N	2724	-0-	-156	-0-	206	1	2518	2	N	-0-					-0-
10	3069	N	3034	-0-	-35	-0-	227	1	2807	2	N	-0-					-0-
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	198	1	2731	2	N	-0-					-0-
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	159	1	2919	2	N	-0-					-0-
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	365	1	2914	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	368	1	1860	2	N	-0-					-0-
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	386	1	1809	2	N	-0-					-0-
10	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	390	1	1061	2	N	-0-					-0-
11	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	363	1	1391	2	N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	300	1	987	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	983	-0-	-474	-0-	406	1	577	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	3288	-0-	-1610	-0-	279	1	3009	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	2797	-0-	-1943	-0-	270	1	2527	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	3115	-0-	-1690	-0-	279	1	2836	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	2230	-0-	-1430	-0-	270	1	1960	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	2344	-0-	-1438	-0-	279	1	2065	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	1543	-0-	-1743	-0-	279	1	1264	2	N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2660	-0-	-440	1775	993	1	1667	3	Y	-0-					20
09	3000	N	2605	-0-	-395	1380	1038	1	1567	3	Y	-0-					20
10	3484	X	2104	-0-	-1380	-0-	718	1	1386	3	Y	-0-					20
11	2550	X	1687	-0-	-863	-0-	533	1	1154	3	Y	-0-					20
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	790	1	1444	3	Y	-0-					20
*01	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	707	1	1333	3	Y	20					40
							22	9									

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	710	1	900	3	Y	-0-					6
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	363	1	1087	3	Y	-0-					6
10	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	411	1	990	3	Y	-0-					6
11	1560	X	1484	-0-	-76	-0-	436	1	1048	3	Y	-0-					6
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	464	1	1092	3	Y	-0-					6
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	486	1	1139	3	Y	-0-					6

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2768	-0-	-332	1534	2768	3			Y	-0-					11
09	3000	N	2776	-0-	-224	1310	2776	3			Y	-0-					11
10	4023	X	2713	-0-	-1310	-0-	133	1	2580	3	Y	-0-					11
11	2670	X	2507	-0-	-163	-0-	2482	3	25	9	Y	23	22	1			12
12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			Y	-0-					12
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			Y	-0-					12

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2357	-0-	-743	748	688	1	1657	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	3000	N	2330	-0-	-670	78	670	1	1532	3	Y	116	116	8			19
							128	9									
10	2418	X	2028	-0-	-390	-0-	619	1	1398	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	2280	X	1823	-0-	-457	-0-	601	1	1222	3	Y	-0-					19
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	1095	1	1141	3	Y	12	11	1			20
							13	9									
01	2015	N	862	-0-	-1153	-0-	289	1	573	3	Y	-0-					20

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
08	527	N	347	-0-	-180	-0-	153	1	194	3	Y	-0-					5
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	128	1	383	3	Y	-0-					5
10	572	X	572	-0-	-0-	-0-	168	1	404	3	Y	-0-					5
11	655	X	655	-0-	-0-	-0-	192	1	463	3	Y	-0-					5
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	220	1	518	3	Y	-0-					5
01	558	N	519	-0-	-39	-0-	155	1	364	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
08	1519	N	1061	-0-	-458	-0-	234	1	827	3	Y	-0-					81
09	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	274	1	953	3	Y	-0-					81
10	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	304	1	1054	3	Y	-0-					81
11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	357	1	1129	3	Y	5	82	1			4
							6	9									
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	394	1	1376	3	Y	-0-					4
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	316	1	1057	3	Y	-0-					4

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
08	2821	N	2718	-0-	-103	-0-	640	1	2078	3	Y	-0-					15
09	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	276	1	2653	3	Y	-0-					15
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	458	1	2580	3	Y	-0-					15
11	2940	X	2653	-0-	-287	-0-	155	1	2498	3	Y	-0-					15
12	7006	X	2249	-0-	-4757	-0-	143	1	2106	3	Y	-0-					15
01	3038	X	1991	-0-	-1047	-0-	425	1	1566	3	Y	-0-					15

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	1309	-0-	-3000	-0-	1309	3			Y	-0-	12	1			-0-
09	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	683	1	4983	3	Y	-0-					-0-
10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	631	1	5670	3	Y	-0-					-0-
11	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6221	3	2	9	Y	2					2
12	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	848	1	5810	3	Y	-0-					2
01	5921	X	4140	-0-	-1781	-0-	903	1	3237	3	Y	-0-					2

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	141	1	6985	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6276	-0-	-444	-0-	100	1	6176	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6899	-0-	-45	-0-	63	1	6836	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	3551	-0-	-3169	-0-	79	1	3472	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	4497	-0-	-2447	-0-	76	1	4421	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	1998	-0-	-5132	-0-	130	1	1868	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

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

08	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	1035	1	5586	2	N	-0-					-0-
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	791	1	3929	2	N	-0-					-0-
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	765	1	4191	2	N	-0-					-0-
11	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	1139	1	3438	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	3701	-0-	-3460	-0-	1271	1	2430	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6149	-0-	-485	-0-	2888	1	3261	2	N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	43	1	1396	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	33	1	1243	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	52	1	1342	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	57	1	1314	2	N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	47	1	1351	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	81	1	1149	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	846	1	4330	3	Y	15	16	1			12
							17	9									
09	3000	N	4591	-0-	1591	1591	557	1	4034	3	Y	-0-					12
10	6389	X	4798	-0-	-1591	-0-	841	1	3957	3	Y	-0-					12
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	817	1	3884	3	Y	29	18	1			23
							32	9									
12	5208	X	3505	-0-	-1703	-0-	610	1	2866	3	Y	26	28	1			21
							29	9									
01	5208	X	4941	-0-	-267	-0-	931	1	4010	3	Y	-0-					21

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 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
08	3472	X	1812	-0-	-1660	-0-	296	1	1516	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
10	3472	X	1511	-0-	-1961	-0-	265	1	1246	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	1600	-0-	-1760	-0-	278	1	1321	3	Y	1					1
							1	9									
12	3007	X	1909	-0-	-1098	-0-	335	1	1574	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1798	X	1541	-0-	-257	-0-	290	1	1251	3	Y	-0-					-0-

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

08	6634	X	6452	-0-	-182	-0-	1054	1	5398	3	N	-0-					63
09	6420	X	6083	-0-	-337	-0-	738	1	5345	3	N	-0-					63
10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	1248	1	5871	3	N	-0-					63
11	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	1121	1	5326	3	N	-0-					63
12	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	1270	1	5967	3	N	-0-					63
01	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	1468	1	6326	3	N	-0-					63

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

08	496	N	144	-0-	-352	-0-	69	1	75	3	Y	-0-					51
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	41	1	38	3	Y	-0-					51
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					51
11	150	X	47	-0-	-103	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					51
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	3	Y	-0-					51
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	28	1	19	3	Y	-0-					51

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

08	3100	N	3399	-0-	299	732	86	1	3313	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3610	-0-	610	1342	172	1	3438	2	N	-0-					-0-
10	4458	X	3116	-0-	-1342	-0-	123	1	2993	2	N	-0-					-0-
11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	346	1	4397	2	N	-0-					-0-
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	274	1	4307	2	N	-0-					-0-
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	374	1	4012	2	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	813	1	2565	3	Y	15	54	1			12
							17	9									
09	3000	X	2794	-0-	-206	-0-	1098	1	1696	3	Y	-0-					12
10	3286	X	2676	-0-	-610	-0-	1004	1	1672	3	Y	-0-					12
11	3180	X	2421	-0-	-759	-0-	887	1	1465	3	Y	63	24	1			51
							69	9									
12	3658	X	931	-0-	-2727	-0-	253	1	668	3	Y	9	53	1			7
							10	9									
01	3410	X	1429	-0-	-1981	-0-	986	1	443	3	Y	-0-					7

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
11	191	X	191	-0-	-0-	-0-	189	1	2	9	Y	2					2
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			Y	-0-					2
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	1			Y	-0-					2

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	67	1	163	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	70	1	161	3	Y	376	376	8			19
							414	9									
10	248	X	166	-0-	-82	-0-	48	1	107	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	240	X	60	-0-	-180	-0-	20	1	40	3	Y	-0-					19
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	99	1	104	3	Y	12	11	1			20
							13	9									
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6015	-0-	-557	-0-	1477	1	4538	3	Y	-0-	17	1			2
09	6360	X	5871	-0-	-489	-0-	1619	1	4237	3	Y	14					16
							15	9									
10	6231	X	5843	-0-	-388	-0-	1522	1	4301	3	Y	18	23	1			11
							20	9									
11	5880	X	5021	-0-	-859	-0-	1083	1	3924	3	Y	13	20	1			4
							14	9									
12	6014	X	5562	-0-	-452	-0-	1866	1	3686	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
01	6076	X	5500	-0-	-576	-0-	1115	1	4385	3	Y	-0-					2

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	8	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	11	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	10	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	2535	-0-	-1650	-0-	609	1	1922	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					3
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					3
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	3565	X	2091	-0-	-1474	-0-	574	1	1517	3	Y	-0-					-0-
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	33	-0-	-60	-0-	8	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	11	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	12	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	21	1	9	3	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	3709	-0-	-5901	-0-	606	1	3103	3	Y	-0-					-0-
09	9300	X	2509	-0-	-6791	-0-	304	1	2205	3	Y	-0-					-0-
10	8835	X	1154	-0-	-7681	-0-	202	1	952	3	Y	-0-					-0-
11	8550	X	1121	-0-	-7429	-0-	195	1	925	3	Y	1					1
							1	9									
12	7068	X	2126	-0-	-4942	-0-	373	1	1753	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	3720	X	2436	-0-	-1284	-0-	459	1	1977	3	Y	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5378	-0-	-481	-0-	1452	1	3926	3	Y	-0-					4
09	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	1761	1	4193	3	Y	-0-					4
10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	1598	1	4767	3	Y	16					20
							18	9									
11	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	1469	1	4580	3	Y	1	15	1			6
							1	9									
12	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	1423	1	4800	3	Y	17	13	1			10
							19	9									
01	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	1534	1	4594	3	Y	-0-					10

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2681	-0-	-419	1442	1189	1	1492	3	Y	-0-					56
09	3000	N	2644	-0-	-356	1086	1178	1	1466	3	Y	-0-					56
10	3812	X	2726	-0-	-1086	-0-	1201	1	1525	3	Y	-0-					56
11	2550	X	2377	-0-	-173	-0-	1034	1	1343	3	Y	-0-					56
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	920	1	1306	3	Y	-0-					56
01	2728	N	2384	-0-	-344	-0-	961	1	1423	3	Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	301	1	977	3	Y	-0-					8
09	1440	N	1077	-0-	-363	-0-	101	1	976	3	Y	-0-					8
10	1612	X	1034	-0-	-578	-0-	156	1	878	3	Y	-0-					8
11	1560	X	1004	-0-	-556	-0-	59	1	945	3	Y	-0-					8
12	4185	X	1106	-0-	-3079	-0-	70	1	1036	3	Y	-0-					8
01	1271	X	1217	-0-	-54	-0-	260	1	957	3	Y	-0-					8

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	17	1			2
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	3	15	9	Y	14					16
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	Y	18	23	1			11
							20	9									
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	3	14	9	Y	13	20	1			4
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	3	10	9	Y	9	11	1			2
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					2

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	1524	1	3673	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	5010	X	4822	-0-	-188	-0-	1458	1	3333	3	Y	28	28	8			19
							31	9									
10	5146	X	5002	-0-	-144	-0-	1531	1	3460	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	1756	1	3570	3	Y	-0-					19
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	2569	1	2679	3	Y	12	11	1			20
							13	9									
01	5208	X	3313	-0-	-1895	-0-	1111	1	2202	3	Y	-0-					20

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

08	4898	X	4505	-0-	-393	-0-	1577	1	2922	3	Y	5					21
							6	9									
09	4740	X	4285	-0-	-455	-0-	1700	1	2585	3	Y	-0-					21
10	4619	X	4171	-0-	-448	-0-	1817	1	2354	3	Y	-0-					21
11	4470	X	4265	-0-	-205	-0-	1693	1	2572	3	Y	-0-					21
12	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	1675	1	3022	3	Y	-0-					21
*01	4495	X	4020	-0-	-475	-0-	1553	1	2444	3	Y	21					42
							23	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	147	1	5540	2	N	-0-					-0-
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	137	1	4085	2	N	-0-					-0-
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	82	1	3054	2	N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					44

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

08	2945	X	2644	-0-	-301	-0-	123	1	2521	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2377	-0-	-473	-0-	155	1	2222	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2281	-0-	-540	-0-	142	1	2139	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2034	-0-	-666	-0-	108	1	1926	2	N	-0-					-0-
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	120	1	2802	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2481	-0-	-154	-0-	179	1	2302	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	1			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	1			N	-0-					-0-
10	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-					-0-
11	43	X	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
01	496	N	25	-0-	-471	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	41	1	51	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	349	1	2	9	Y	2					2
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

08	12958	X	11257	-0-	-1701	-0-	2673	1	8432	3	Y	138	49	1			110
							152	9									
09	12540	X	10607	-0-	-1933	-0-	4168	1	6439	3	Y	-0-					110
10	12865	X	11676	-0-	-1189	-0-	4380	1	7296	3	Y	-0-					110
11	12000	X	11159	-0-	-841	-0-	4201	1	6936	3	Y	20	114	1			16
							22	9									
12	11780	X	11081	-0-	-699	-0-	3015	1	7979	3	Y	79	29	1			66
							87	9									
01	11687	X	10565	-0-	-1122	-0-	7287	1	3278	3	Y	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
08	3658	X	3283	-0-	-375	-0-	535	1	2739	3	Y	8	24	1			7
							9	9									
09	3540	X	3170	-0-	-370	-0-	384	1	2786	3	Y	-0-					7
10	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	605	1	2846	3	Y	-0-					7
11	3390	X	3367	-0-	-23	-0-	585	1	2782	3	Y	-0-					7
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	627	1	2944	3	Y	39	24	1			22
							43	9									
*01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	668	1	2879	3	Y	22					44
							24	9									

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

08	31	N	14	-0-	-17	-0-	12	1	2	2	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	11	1	5	2	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	1261	1	3605	3	Y	11					23
							12	9									
09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	1423	1	3818	3	Y	-0-					23
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	1467	1	3834	3	Y	4	24	1			3
							4	9									
11	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	1382	1	3757	3	Y	-0-					3
12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	1467	1	3892	3	Y	-0-					3
*01	4867	X	4678	-0-	-189	-0-	1359	1	3316	3	Y	3					6
							3	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

08	5983	X	2450	-0-	-3533	-0-	221	1	2229	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
10	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	303	1	6719	2	N	-0-					-0-
11	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	487	1	6436	2	N	-0-					-0-
12	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	285	1	6480	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	5841	-0-	-1196	-0-	278	1	5563	2	N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

08	2524	N	1972	-0-	-552	-0-	874	1	1098	3	Y	-0-					56
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	846	1	1054	3	Y	-0-					56
10	1984	X	1923	-0-	-61	-0-	847	1	1076	3	Y	-0-					56
11	1920	X	1762	-0-	-158	-0-	766	1	996	3	Y	-0-					56
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	711	1	1009	3	Y	-0-					56
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	780	1	1153	3	Y	-0-					56

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2327	1	457	2	N	-0-					-0-
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	907	1	472	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	568	-0-	-641	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	448	-0-	-722	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
01	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	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
08	2986	N	1800	-0-	-1186	-0-	180	1	1620	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1441	-0-	-509	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1692	-0-	-509	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
11	1740	X	1311	-0-	-429	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	665	-0-	-1040	-0-	665	3			Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 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
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	152	1	2214	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2250	-0-	-60	-0-	193	1	2057	2	N	-0-					-0-
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	217	1	2183	2	N	-0-					-0-
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	198	1	2111	2	N	-0-					-0-
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	178	1	2172	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	230	1	2059	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	32	1	21	2	N	-0-					-0-
09	180	N	34	-0-	-146	-0-	22	1	12	2	N	-0-					-0-
10	124	N	30	-0-	-94	-0-	19	1	11	2	N	-0-					-0-
11	60	X	26	-0-	-34	-0-	14	1	12	2	N	-0-					-0-
12	48	X	48	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	N	-0-					-0-
01	62	X	55	-0-	-7	-0-	20	1	35	2	N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4311	-0-	-401	-0-	200	1	4111	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4078	-0-	-302	-0-	266	1	3812	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4296	-0-	-261	-0-	267	1	4029	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4067	-0-	-343	-0-	217	1	3850	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4408	-0-	-149	-0-	181	1	4227	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4282	-0-	-27	-0-	309	1	3973	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	97	1	2499	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2118	-0-	-102	-0-	142	1	1976	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2552	-0-	-21	-0-	282	1	2270	2	N	-0-					-0-
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	425	1	2644	2	N	-0-					-0-
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	415	1	2641	2	N	-0-					-0-
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	568	1	2477	2	N	-0-					-0-

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
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	70	1	2164	2	N	-0-					-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	124	1	2001	2	N	-0-					-0-
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	136	1	2080	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2151	-0-	-9	-0-	119	1	2032	2	N	-0-					-0-
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	95	1	2120	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	153	1	1975	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
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	112	1	3204	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2960	-0-	-130	-0-	241	1	2719	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	51	1	2888	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3060	-0-	-150	-0-	51	1	3009	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2728	-0-	-589	-0-	416	1	2312	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2690	-0-	-627	-0-	261	1	2429	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
08	5611	X	5114	-0-	-497	-0-	5114	1			Y	-0-					3
09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5536	1	1	9	Y	1	4	1			-0-
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	1			Y	-0-					-0-
11	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5770	1	21	9	Y	19	16	1			3
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5831	1	10	9	Y	9	11	1			1
01	5735	X	5488	-0-	-247	-0-	5488	1			Y	-0-					1

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
08	2015	N	1754	-0-	-261	-0-	59	1	1695	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1530	-0-	-180	-0-	125	1	1405	2	N	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	33	1	1878	2	N	-0-					-0-
11	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	30	1	1731	2	N	-0-					-0-
12	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	156	1	868	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	1469	-0-	-453	-0-	143	1	1326	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
08	2945	X	2662	-0-	-283	-0-	90	1	2572	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2504	-0-	-346	-0-	204	1	2300	2	N	-0-					-0-
10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	46	1	2583	2	N	-0-					-0-
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	44	1	2559	2	N	-0-					-0-
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	409	1	2271	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2422	-0-	-213	-0-	235	1	2187	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

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

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

08	4495	X	4086	-0-	-409	-0-	534	1	3552	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	2269	-0-	-2081	-0-	345	1	1924	2	N	-0-					-0-
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	317	1	4358	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3904	-0-	-326	-0-	187	1	3717	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3839	-0-	-408	-0-	163	1	3676	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3737	-0-	-944	-0-	276	1	3461	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

08	10540	X	9388	-0-	-1152	-0-	159	1	9229	2	N	-0-					-0-
09	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	117	1	10183	2	N	-0-					-0-
10	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	72	1	10734	2	N	-0-					-0-
11	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	94	1	10910	2	N	-0-					-0-
12	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	88	1	9418	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	5447	-0-	-5372	-0-	163	1	5284	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	163	X	-0-	-0-	-163	-0-					Y	-0-					23
09	100	X	100	-0-	-0-	-0-	37	1	63	3	Y	-0-					23
10	155	X	84	-0-	-71	-0-	31	1	53	3	Y	-0-					23
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					23
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	60	1	80	3	Y	-0-					23
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					23

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	3			Y	-0-					20
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6829	3	21	9	Y	19	33	1			6
10	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	3			Y	-0-					6
11	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6968	3	15	9	Y	14	18	1			2
12	7564	X	7252	-0-	-312	-0-	7245	3	7	9	Y	6	7	1			1
01	7099	X	6553	-0-	-546	-0-	6553	3			Y	-0-					1

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

08	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	135	1	2490	2	N	-0-					-0-
09	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	180	1	2307	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2623	-0-	-12	-0-	193	1	2430	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2387	-0-	-163	-0-	153	1	2234	2	N	-0-					-0-
12	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	120	1	2302	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2488	-0-	-147	-0-	187	1	2301	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
09	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4348	-0-	-798	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4175	-0-	-805	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4455	-0-	-691	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3728	-0-	-1294	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
11	2445	N	2090	-0-	-355	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1784	-0-	-510	-0-	61	1	1723	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

08	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	101	1	2909	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2399	-0-	-211	-0-	196	1	2203	2	N	-0-					-0-
10	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	53	1	2987	2	N	-0-					-0-
11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	46	1	2720	2	N	-0-					-0-
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	428	1	2378	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	282	1	2626	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	755	1	3865	3	Y	4	26	1			4
							4	9									
09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	518	1	3750	3	Y	-0-					4
10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	806	1	3792	3	Y	-0-					4
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	695	1	3305	3	Y	-0-					4
12	4619	X	3755	-0-	-864	-0-	659	1	3096	3	Y	-0-					4
01	4619	X	3701	-0-	-918	-0-	697	1	3004	3	Y	-0-					4

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	17	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	4826	-0-	-258	-0-	789	1	4037	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	4554	-0-	-366	-0-	552	1	4002	3	N	-0-					-0-
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	900	1	4235	3	N	-0-					-0-
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	857	1	4070	3	N	-0-					-0-
12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	931	1	4376	3	N	-0-					-0-
01	5146	X	4473	-0-	-673	-0-	843	1	3630	3	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		6190	-0-	6190	9914	1009	1	5167	3	Y	13	40	1			11
							14	9									
09	16823	X	6909	-0-	-9914	-0-	838	1	6071	3	Y	-0-					11
10	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	1553	1	7308	3	Y	-0-					11
11	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	1384	1	6575	3	Y	46	20	1			37
							51	9									
12	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	1122	1	5273	3	Y	-0-	37	1			-0-
01	6200	X	1873	-0-	-4327	-0-	353	1	1520	3	Y	-0-					-0-

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2	-0-	-2478	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7285	X	6847	-0-	-438	-0-	1117	1	5721	3	Y	8	24	1			7
							9	9									
09	7050	X	6274	-0-	-776	-0-	761	1	5513	3	Y	-0-					7
10	7285	X	6830	-0-	-455	-0-	1197	1	5633	3	Y	-0-					7
11	6630	X	6429	-0-	-201	-0-	1118	1	5311	3	Y	-0-					7
12	6851	X	6751	-0-	-100	-0-	1177	1	5531	3	Y	39	24	1			22
							43	9									
*01	6851	X	6552	-0-	-299	-0-	1230	1	5298	3	Y	22					44
							24	9									

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
08	4557	X	3933	-0-	-624	-0-	640	1	3276	3	Y	15	15	1			17
							17	9									
09	4230	X	3746	-0-	-484	-0-	454	1	3292	3	Y	-0-					17
10	4278	X	4085	-0-	-193	-0-	713	1	3352	3	Y	18					35
							20	9									
11	4110	X	4004	-0-	-106	-0-	690	1	3281	3	Y	30	28	1			37
							33	9									
12	3937	X	3843	-0-	-94	-0-	674	1	3169	3	Y	-0-	17	1			20
*01	4092	X	3970	-0-	-122	-0-	744	1	3203	3	Y	21					41
							23	9									

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5704	X	5487	-0-	-217	-0-	895	1	4585	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
09	5490	X	5019	-0-	-471	-0-	609	1	4410	3	Y	-0-					5
10	5611	X	5578	-0-	-33	-0-	978	1	4600	3	Y	-0-					5
11	5430	X	5345	-0-	-85	-0-	927	1	4403	3	Y	14	7	1			12
							15	9									
12	5580	X	5550	-0-	-30	-0-	973	1	4574	3	Y	3	13	1			2
							3	9									
01	5580	X	5151	-0-	-429	-0-	970	1	4181	3	Y	-0-					2

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

08	4340	X	4249	-0-	-91	-0-	691	1	3541	3	Y	15	15	1			17
							17	9									
09	4200	X	3847	-0-	-353	-0-	467	1	3380	3	Y	-0-					17
10	4340	X	3537	-0-	-803	-0-	616	1	2901	3	Y	18					35
							20	9									
11	4110	X	3436	-0-	-674	-0-	592	1	2811	3	Y	30	28	1			37
							33	9									
12	4247	X	3548	-0-	-699	-0-	623	1	2925	3	Y	-0-	17	1			20
*01	4247	X	3410	-0-	-837	-0-	638	1	2749	3	Y	21					41
							23	9									

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

08	5766	X	4017	-0-	-1749	-0-	1618	1	2399	3	Y	-0-					156
09	5700	X	4083	-0-	-1617	-0-	1832	1	2251	3	Y	-0-					156
10	5890	X	4662	-0-	-1228	-0-	2357	1	2305	3	Y	-0-					156
11	5700	X	4221	-0-	-1479	-0-	1420	1	2768	3	Y	30	113	1			73
							33	9									
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	1960	1	2822	3	Y	-0-					73
01	4650	X	4059	-0-	-591	-0-	1957	1	2102	3	Y	-0-					73

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
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			Y	-0-					55
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	1			Y	-0-					55
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					55
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					55
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	1			Y	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	778	1	4563	3	Y	-0-					-0-
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	768	1	4123	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4737	-0-	-316	-0-	824	1	3913	3	Y	-0-					-0-
11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	861	1	4085	3	Y	-0-					-0-
12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	1013	1	4632	3	Y	-0-					-0-
01	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	1108	1	4776	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
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	481	1	2410	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	620	1	2380	2	N	-0-					-0-
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	777	1	2352	2	N	-0-					-0-
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	747	1	2317	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	3080	-0-	-82	-0-	790	1	2290	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	921	1	2093	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	355	1	2023	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	47	1	2233	2	N	-0-					-0-
10	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	150	1	2226	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	2272	-0-	-38	-0-	54	1	2218	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	55	1	1774	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	914	-0-	-1473	-0-	914	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	593	1	3055	2	N	-0-					-0-
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	664	1	3131	2	N	-0-					-0-
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	1089	1	3069	2	N	-0-					-0-
11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	783	1	3191	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	775	1	2665	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3350	-0-	-463	-0-	1288	1	2062	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	52	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	276	-0-	-406	-0-	276	1			Y	-0-	12	1			-0-
09	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	1			Y	-0-					-0-
10	651	X	411	-0-	-240	-0-	411	1			Y	-0-					-0-
11	270	X	218	-0-	-52	-0-	216	1	2	9	Y	2					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	1			Y	-0-					2

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	873	-0-	-429	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
10	371	X	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	3	Y	-0-					-0-
11	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	248	1	1152	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	484	1	1252	3	Y	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	177	1	775	3	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	154	-0-	-218	-0-	37	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	238	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	215	1	357	3	Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	220	1	362	3	Y	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	148	1	390	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	312	-0-	-246	-0-	215	1	97	3	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	302	-0-	-256	-0-	302	1			Y	-0-					14
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	1			Y	-0-					14
10	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	1			Y	-0-					14
11	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	1			Y	-0-					14
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	1			Y	-0-					14
01	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	1			Y	-0-					14

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	17	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					29

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

08	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			Y	-0-					21
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	427	3	62	9	Y	56	60	1			17
10	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					17
11	664	X	664	-0-	-0-	-0-	598	3	66	9	Y	60	67	1			10
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	268	3	54	9	Y	49	53	1			6
01	589	N	338	-0-	-251	-0-	338	3			Y	-0-					6

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

08	3100	N	2436	-0-	-664	1134	909	1	1527	3	Y	-0-					20
09	3000	N	2288	-0-	-712	422	912	1	1376	3	Y	-0-					20
10	2579	X	2157	-0-	-422	-0-	736	1	1421	3	Y	-0-					20
11	2370	X	2326	-0-	-44	-0-	735	1	1591	3	Y	-0-					20
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	871	1	1590	3	Y	-0-					20
*01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	887	1	1673	3	Y	20					40
							22	9									

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

08	3100	N	2383	-0-	-717	446	889	1	1494	3	Y	-0-					20
09	2909	N	2463	-0-	-446	-0-	982	1	1481	3	Y	-0-					20
10	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	839	1	1619	3	Y	-0-					20
11	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	796	1	1723	3	Y	-0-					20
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	798	1	1458	3	Y	-0-					20
*01	2449	N	1288	-0-	-1161	-0-	439	1	827	3	Y	20					40
							22	9									

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	42	1			28
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					55

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
08	5487	X	4833	-0-	-654	-0-	1472	1	3361	3	Y	-0-					46
09	5160	X	4729	-0-	-431	-0-	1600	1	3129	3	Y	-0-					46
10	5177	X	4991	-0-	-186	-0-	1232	1	3759	3	Y	-0-					46
11	4800	X	4653	-0-	-147	-0-	1135	1	3518	3	Y	-0-					46
12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	1274	1	3775	3	Y	47	42	1			51
							52	9									
*01	4991	X	4806	-0-	-185	-0-	1270	1	3480	3	Y	51					102
							56	9									

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2835	-0-	-420	-0-	463	1	2372	3	Y	-0-					8
09	3150	X	2489	-0-	-661	-0-	302	1	2187	3	Y	-0-					8
10	3162	X	2776	-0-	-386	-0-	487	1	2289	3	Y	-0-					8
11	2850	X	2736	-0-	-114	-0-	476	1	2260	3	Y	-0-					8
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	563	1	2644	3	Y	-0-					8
*01	2821	X	2528	-0-	-293	-0-	474	1	2044	3	Y	9					17
							10	9									

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	374	-0-	-122	-0-	136	1	238	3	Y	-0-					13
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	157	1	190	3	Y	-0-					13
10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	213	1	307	3	Y	-0-					13
11	580	X	580	-0-	-0-	-0-	197	1	383	3	Y	-0-					13
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	56	1	108	3	Y	-0-					13
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					13

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			Y	-0-					14
09	6720	X	6128	-0-	-592	-0-	6128	3			Y	-0-					14
10	6944	X	4335	-0-	-2609	-0-	4335	3			Y	-0-					14
11	6720	X	4660	-0-	-2060	-0-	4660	3			Y	-0-					14
12	9269	X	4971	-0-	-4298	-0-	4971	3			Y	-0-					14
01	7161	X	5243	-0-	-1918	-0-	5243	3			Y	-0-					14

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	849	-0-	-4607	-0-	849	3			Y	-0-	12	1			-0-
09	5370	X	256	-0-	-5114	-0-	31	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	5549	X	710	-0-	-4839	-0-	71	1	639	3	Y	-0-					-0-
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	2					2
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					2
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					2

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	1419	1	4469	3	N	-0-					14
09	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	1242	1	3896	3	N	-0-					14
10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	1322	1	4169	3	N	-0-					14
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	1322	1	4039	3	N	-0-					14
12	5890	X	5452	-0-	-438	-0-	1355	1	4097	3	N	-0-					14
01	5890	X	4800	-0-	-1090	-0-	1397	1	3403	3	N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	1019	1	2326	3	Y	-0-					46
09	3450	X	3244	-0-	-206	-0-	1098	1	2146	3	Y	-0-					46
10	3472	X	3429	-0-	-43	-0-	846	1	2583	3	Y	-0-					46
11	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	801	1	2482	3	Y	-0-					46
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	882	1	2612	3	Y	47	42	1			51
							52	9									
*01	3441	X	3322	-0-	-119	-0-	873	1	2393	3	Y	51					102
							56	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

08	8246	X	7331	-0-	-915	-0-	2096	1	5210	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
09	7950	X	6674	-0-	-1276	-0-	1956	1	4718	3	Y	-0-					10
10	7812	X	7033	-0-	-779	-0-	2252	1	4781	3	Y	-0-					10
11	7500	X	6803	-0-	-697	-0-	2106	1	4697	3	Y	-0-					10
12	7688	X	7120	-0-	-568	-0-	1903	1	5184	3	Y	30	30	1			10
							33	9									
01	7316	X	7242	-0-	-74	-0-	2250	1	4992	3	Y	-0-					10

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
09	180	N	13	-0-	-167	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					4
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	16					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	15	1			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	1			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

08	31	N	29	-0-	-2	-0-	9	1	20	3	Y	-0-					46
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	Y	-0-					46
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					46
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	42	1			51
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	51					102
							56	9									

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
09	1170	X	49	-0-	-1121	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	1209	X	300	-0-	-909	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	2					2
12	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					2
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

08	3100	N	11766	-0-	8666	8666	1923	1	9843	3	N	-0-					75
09	3000	N	5118	-0-	2118	10784	5118	3			N	-0-					75
10	3100	N	2483	-0-	-617	10167	2483	3			N	-0-					75
11	12281	X	2114	-0-	-10167	-0-	2114	3			N	-0-					75
12	3069	X	2457	-0-	-612	-0-	2457	3			N	-0-					75
*01	11780	X	2111	-0-	-9669	-0-	2028	3	83	9	N	75					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
08	6045	X	5503	-0-	-542	-0-	1676	1	3827	3	Y	-0-					46
09	5850	X	5375	-0-	-475	-0-	1819	1	3556	3	Y	-0-					46
10	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	1440	1	4394	3	Y	-0-					46
11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	1402	1	4344	3	Y	-0-					46
12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	1444	1	4281	3	Y	47	42	1			51
							52	9									
*01	5828	X	5622	-0-	-206	-0-	1488	1	4078	3	Y	51					102
							56	9									

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
08	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	938	1	1344	2	N	-0-					-0-
09	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	855	1	999	2	N	-0-					-0-
10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	840	1	783	2	N	-0-					-0-
11	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	937	1	400	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	1019	-0-	-1275	-0-	1019	1			N	-0-					-0-
01	2294	X	706	-0-	-1588	-0-	706	1			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
08	3007	X	2694	-0-	-313	-0-	430	1	2264	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2506	-0-	-404	-0-	437	1	2069	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2058	-0-	-949	-0-	539	1	1519	2	N	-0-					-0-
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	526	1	2189	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2006	-0-	-784	-0-	454	1	1552	2	N	-0-					-0-
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	1295	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	4030	X	3606	-0-	-424	-0-	874	1	2732	3	Y	-0-					84
09	3900	X	3342	-0-	-558	-0-	1066	1	2276	3	Y	-0-					84
10	3937	X	3662	-0-	-275	-0-	974	1	2688	3	Y	-0-					84
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	1090	1	2879	3	Y	-0-					84
12	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	1185	1	3416	3	Y	-0-					84
*01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	1081	1	2958	3	Y	85					169
							94	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
08	4743	X	2714	-0-	-2029	-0-	620	1	2094	3	Y	-0-					1
09	4590	X	3580	-0-	-1010	-0-	1014	1	2443	3	Y	112	112	8			1
							123	9									
10	4402	X	3720	-0-	-682	-0-	820	1	2900	3	Y	-0-					1
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	1130	1	3636	3	Y	-0-					1
12	4402	X	3973	-0-	-429	-0-	774	1	3199	3	Y	-0-					1
01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	733	1	4183	3	Y	-0-					1

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	394	-0-	-350	-0-	394	3			Y	-0-	12	1			-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
10	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
11	390	X	311	-0-	-79	-0-	309	3	2	9	Y	2					2
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					2
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	X	16	-0-	-294	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	30	X	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	83	1	2371	2	N	-0-					-0-
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	182	1	2056	2	N	-0-					-0-
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	41	1	2287	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	1919	-0-	-451	-0-	32	1	1887	2	N	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	301	1	1671	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	1886	-0-	-439	-0-	183	1	1703	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4389	-0-	-44	-0-	1350	1	3039	3	Y	-0-					21
09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	1344	1	3137	3	Y	-0-					21
10	4712	X	4519	-0-	-193	-0-	1305	1	3214	3	Y	-0-					21
11	4560	X	4005	-0-	-555	-0-	1487	1	2518	3	Y	-0-					21
12	4712	X	4068	-0-	-644	-0-	1610	1	2458	3	Y	-0-					21
*01	4619	X	3231	-0-	-1388	-0-	1310	1	1898	3	Y	21					42
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3013	-0-	-211	-0-	110	1	2903	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2827	-0-	-293	-0-	157	1	2670	2	N	-0-					-0-
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	163	1	2901	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2781	-0-	-129	-0-	120	1	2661	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	77	1	2866	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	256	1	2765	2	N	-0-					-0-

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	X	1	-0-	-929	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 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
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	98	1	2811	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2667	-0-	-93	-0-	217	1	2450	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	48	1	2677	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2576	-0-	-274	-0-	43	1	2533	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	402	1	2233	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2210	-0-	-704	-0-	215	1	1995	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 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
08	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	558	1	5017	3	Y	-0-					9
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5386	3	33	9	Y	30	30	1			9
10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			Y	-0-					9
11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5735	3	35	9	Y	32	36	1			5
12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5714	3	11	9	Y	10	14	1			1
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 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
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	154	1	3172	2	N	-0-					-0-
09	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	56	1	2215	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1449	-0-	-783	-0-	312	1	1137	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	1703	-0-	-1057	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	1342	-0-	-1975	-0-	396	1	946	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	1156	-0-	-2161	-0-	310	1	846	2	N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	700	1	399	3	Y	-0-					251
09	1320	N	1022	-0-	-298	-0-	643	1	379	3	Y	-0-					251
10	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	681	1	484	3	Y	-0-					251
11	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	874	1	525	3	Y	-0-					251
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	857	1	426	3	Y	-0-					251
*01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	839	1	422	3	Y	251					502
							276	9									

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					7

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

08	6045	X	5273	-0-	-772	-0-	1080	1	4193	3	Y	-0-					4
09	5850	X	5035	-0-	-815	-0-	1053	1	3982	3	Y	-0-					4
10	5828	X	5377	-0-	-451	-0-	1254	1	4105	3	Y	16					20
							18	9									
11	5640	X	5211	-0-	-429	-0-	1352	1	3858	3	Y	1	15	1			6
							1	9									
12	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	1783	1	3614	3	Y	17	13	1			10
							19	9									
01	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	1279	1	4108	3	Y	-0-					10

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

08	2077	N	1271	-0-	-806	-0-	461	1	810	3	Y	-0-					16
09	1560	N	1066	-0-	-494	-0-	482	1	584	3	Y	-0-					16
10	1426	X	460	-0-	-966	-0-	189	1	271	3	Y	-0-					16
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	465	N	135	-0-	-330	-0-	49	1	86	3	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2684	N	2286	-0-	-398	-0-	374	1	1912	3	Y	-0-					8
09	2490	N	2198	-0-	-292	-0-	267	1	1931	3	Y	-0-					8
10	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	472	1	2221	3	Y	-0-					8
11	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	458	1	2178	3	Y	-0-					8
12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	491	1	2307	3	Y	-0-					8
*01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	527	1	2268	3	Y	9					17
							10	9									

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

08	3534	X	3049	-0-	-485	-0-	361	1	2688	3	Y	-0-					63
09	3420	X	2718	-0-	-702	-0-	193	1	2525	3	Y	-0-					63
10	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	562	1	2739	3	Y	-0-					63
11	3360	X	1616	-0-	-1744	-0-	284	1	1332	3	Y	-0-					63
12	3131	X	720	-0-	-2411	-0-	289	1	431	3	Y	-0-					63
*01	3286	X	483	-0-	-2803	-0-	76	1	338	3	Y	63					126
							69	9									

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	72	1	2072	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2034	-0-	-96	-0-	166	1	1868	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	38	1	2133	2	N	-0-					-0-
11	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	35	1	2059	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	326	1	1813	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	2090	-0-	-80	-0-	203	1	1887	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

08	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	3			Y	-0-	12	1			-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
10	992	X	811	-0-	-181	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
11	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1092	3	2	9	Y	2					2
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					2
01	806	N	544	-0-	-262	-0-	544	3			Y	-0-					2

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

08	5673	X	5364	-0-	-309	-0-	1945	1	3419	3	Y	-0-					13
09	5310	X	5087	-0-	-223	-0-	2299	1	2788	3	Y	-0-					13
10	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	2433	1	3501	3	Y	-0-					13
11	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	1999	1	3880	3	Y	-0-					13
12	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	2123	1	4060	3	Y	-0-					13
01	5921	X	5596	-0-	-325	-0-	2020	1	3576	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
09	1290	N	18	-0-	-1272	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			Y	-0-					-0-
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2813	3	2	9	Y	2					2
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			Y	-0-					2
01	2914	N	619	-0-	-2295	-0-	619	3			Y	-0-					2

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	782	1	2167	2	N	-0-					-0-
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	958	1	2320	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1632	-0-	-1158	-0-	311	1	1321	2	N	-0-					-0-
11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	729	1	2680	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2779	-0-	-228	-0-	593	1	2186	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3052	-0-	-327	-0-	658	1	2394	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	2066	1	1854	2	N	-0-					-0-
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	2077	1	1532	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3192	-0-	-559	-0-	2061	1	1131	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	2834	-0-	-946	-0-	1509	1	1325	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	2278	-0-	-1628	-0-	1444	1	834	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3134	-0-	-772	-0-	1501	1	1633	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	9858	X	8635	-0-	-1223	-0-	677	1	7958	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8675	-0-	-835	-0-	693	1	7982	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8868	-0-	-432	-0-	818	1	8050	2	N	-0-					-0-
11	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	1110	1	7691	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	7919	-0-	-730	-0-	997	1	6922	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	6659	-0-	-2300	-0-	807	1	5852	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	62	1	1795	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	144	1	1617	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	30	1	1670	2	N	-0-			-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	31	1	1788	2	N	-0-			-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	313	1	1741	2	N	-0-			-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	190	1	1771	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	125	1	3592	2	N	-0-			-0-
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	290	1	3271	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	63	1	3560	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	59	1	3437	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	538	1	2989	2	N	-0-			-0-
01	3720	X	3513	-0-	-207	-0-	341	1	3172	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
08	2263	N	1668	-0-	-595	-0-	56	1	1612	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	1594	-0-	-476	-0-	130	1	1464	2	N	-0-			-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	32	1	1795	2	N	-0-			-0-
11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	31	1	1805	2	N	-0-			-0-
12	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	286	1	1587	2	N	-0-			-0-
01	1829	X	1748	-0-	-81	-0-	170	1	1578	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
08	3906	X	3495	-0-	-411	-0-	3495	2			N	-0-			-0-
09	3960	X	3145	-0-	-815	-0-	3145	2			N	-0-			-0-
10	4092	X	3833	-0-	-259	-0-	3833	2			N	-0-			-0-
11	3960	X	3700	-0-	-260	-0-	35	1	3665	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	3797	-0-	-47	-0-	24	1	3773	2	N	-0-			-0-
01	3844	X	3644	-0-	-200	-0-	69	1	3575	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
08	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

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
08	2976	X	2146	-0-	-830	-0-	968	1	1178	3	Y	-0-					41
09	3000	N	3095	-0-	95	95	1226	1	1869	3	Y	-0-					41
10	3323	X	3228	-0-	-95	-0-	816	1	2412	3	Y	-0-					41
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	916	1	2202	3	Y	-0-					41
12	2666	X	2387	-0-	-279	-0-	630	1	1757	3	Y	-0-					41
*01	3224	X	1827	-0-	-1397	-0-	579	1	1204	3	Y	40					81
							44	9									

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
08	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	1			Y	-0-					38
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	1			Y	-0-					38
10	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	1			Y	-0-					38
11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	1			Y	-0-					38
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	1			Y	-0-					38
*01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	298	1	42	9	Y	38					76

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
08	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	1			Y	-0-					21
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	1			Y	-0-					21
10	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	1			Y	-0-					21
11	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	1			Y	-0-					21
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	306	1	173	3	Y	-0-					21
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	413	1	3	3	Y	22					43
							24	9									

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
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	1298	1	3099	2	N	-0-					-0-
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	1363	1	2853	2	N	-0-					-0-
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	1350	1	3022	2	N	-0-					-0-
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	1406	1	2870	2	N	-0-					-0-
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	1262	1	3131	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4144	-0-	-258	-0-	1168	1	2976	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
08	2883	N	2772	-0-	-111	-0-	662	1	2110	3	Y	-0-					13
09	2700	N	2537	-0-	-163	-0-	706	1	1831	3	Y	-0-					13
10	2976	X	2630	-0-	-346	-0-	847	1	1783	3	Y	-0-					13
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	814	1	2090	3	Y	-0-					13
12	2976	X	2758	-0-	-218	-0-	777	1	1981	3	Y	-0-					13
*01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	883	1	2022	3	Y	14					27
							15	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-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 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
08	1550	N	754	-0-	-796	-0-	279	1	475	2	N	-0-					-0-
09	900	N	432	-0-	-468	-0-	270	1	162	2	N	-0-					-0-
10	620	N	479	-0-	-141	-0-	279	1	200	2	N	-0-					-0-
11	720	N	532	-0-	-188	-0-	270	1	262	2	N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	279	1	298	2	N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	279	1	304	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
08	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	581	1	785	2	N	-0-					-0-
09	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	137	1	1212	2	N	-0-					-0-
10	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	606	1	987	2	N	-0-					-0-
11	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	586	1	1862	2	N	-0-					-0-
12	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	705	1	1908	2	N	-0-					-0-
01	1581	X	256	-0-	-1325	-0-	180	1	76	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
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	99	1	240	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	191	1	436	3	Y	168	168	8			19
							185	9									
10	961	X	39	-0-	-922	-0-	9	1	19	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					19
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	101	1	106	3	Y	12	11	1			20
							13	9									
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	51	1	100	3	Y	-0-					20

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	10	1			14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	100	1	2874	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2725	-0-	-215	-0-	222	1	2503	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	52	1	2913	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2858	-0-	-52	-0-	48	1	2810	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2903	-0-	-73	-0-	443	1	2460	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2897	-0-	-79	-0-	281	1	2616	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4403	-0-	-1115	-0-	148	1	4255	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4800	-0-	-540	-0-	391	1	4409	2	N	-0-					-0-
10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	93	1	5219	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4843	-0-	-17	-0-	81	1	4762	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4639	-0-	-259	-0-	707	1	3932	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4547	-0-	-754	-0-	441	1	4106	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	522	1	1698	2	N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	385	1	1091	2	N	-0-					-0-
10	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	498	1	1363	2	N	-0-					-0-
11	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	544	1	1086	2	N	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	619	1	879	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	993	-0-	-867	-0-	367	1	626	2	N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	4997	-0-	-2319	-0-	2008	1	2989	3	Y	-0-					89
09	6990	X	4739	-0-	-2251	-0-	2008	1	2731	3	Y	-0-					89
10	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	2643	1	4181	3	Y	-0-					89
11	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	2730	1	4085	3	Y	-0-					89
12	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	3380	1	3667	3	Y	-0-					89
*01	6820	X	6210	-0-	-610	-0-	2125	1	3987	3	Y	89					178
							98	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

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

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

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

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
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2			N	-0-					-0-
09	990	N	575	-0-	-415	-0-	12	1	563	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	855	-0-	-168	-0-	27	1	828	2	N	-0-					-0-
11	960	X	915	-0-	-45	-0-	39	1	876	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	33	1	867	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	9858	X	9156	-0-	-702	-0-	2104	1	7052	3	Y	-0-					4
09	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	2190	1	7603	3	Y	32	31	1			5
							35	9									
10	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	2286	1	8077	3	Y	-0-					5
11	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	1992	1	7058	3	Y	-0-					5
12	9145	X	8942	-0-	-203	-0-	1934	1	7008	3	Y	-0-					5
01	9858	X	9758	-0-	-100	-0-	2364	1	7394	3	Y	-0-					5

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

08	2914	X	600	-0-	-2314	-0-	17	1	583	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2275	-0-	-545	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2190	-0-	-631	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2	-0-	-3067	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	98	1	3344	2	N	-0-					-0-
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2654	-0-	-446	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2477	-0-	-964	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

08	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	375	1	1138	3	Y	-0-					33
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	366	1	1126	3	Y	-0-					33
10	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	385	1	1138	3	Y	-0-					33
11	1470	X	1341	-0-	-129	-0-	320	1	1021	3	Y	-0-					33
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	317	1	942	3	Y	-0-					33
01	1519	N	1256	-0-	-263	-0-	187	1	1069	3	Y	-0-					33

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

08	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	318	1	860	3	Y	-0-					2
09	1290	N	1062	-0-	-228	-0-	314	1	748	3	Y	-0-					2
10	1333	X	672	-0-	-661	-0-	166	1	497	3	Y	8					10
							9	9									
11	1140	X	1117	-0-	-23	-0-	271	1	846	3	Y	-0-	7	1			3
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	254	1	856	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	246	1	736	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
08	4588	X	3318	-0-	-1270	-0-	3318	3			Y	-0-					11
09	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	1052	1	5169	3	Y	50	46	1			15
							55	9									
10	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	1379	1	5352	3	Y	-0-					15
11	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	1151	1	5184	3	Y	42	50	1			7
							46	9									
12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	1079	1	5231	3	Y	17	22	1			2
							19	9									
01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	929	1	4467	3	Y	-0-					2

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
08	2387	N	2195	-0-	-192	-0-	1354	1	841	3	Y	-0-	15	1			6
09	2250	N	2223	-0-	-27	-0-	1500	1	655	3	Y	62	55	8			13
							68	9									
10	2294	X	2241	-0-	-53	-0-	1499	1	735	3	Y	6					19
							7	9									
11	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	1494	1	722	3	Y	6	17	1			8
							7	9									
12	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	1540	1	751	3	Y	9					17
							10	9									
01	2294	X	1855	-0-	-439	-0-	1124	1	718	3	Y	12					29
							13	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
08	3813	X	3582	-0-	-231	-0-	420	1	3162	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	559	1	2921	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3424	-0-	-172	-0-	364	1	3060	2	N	-0-					-0-
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	359	1	3484	2	N	-0-					-0-
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	836	1	2921	2	N	-0-					-0-
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	641	1	3082	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	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
08	3317	X	3138	-0-	-179	-0-	106	1	3032	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	3100	-0-	-50	-0-	253	1	2847	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	56	1	3152	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	3086	-0-	-34	-0-	52	1	3034	2	N	-0-					-0-
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	490	1	2723	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2787	-0-	-406	-0-	271	1	2516	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 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
08	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	239	1	1226	3	Y	15	15	1			17
							17	9									
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	173	1	1254	3	Y	-0-					17
10	928	X	928	-0-	-0-	-0-	159	1	749	3	Y	18					35
							20	9									
11	1440	X	968	-0-	-472	-0-	163	1	772	3	Y	30	28	1			37
							33	9									
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	197	1	926	3	Y	-0-	17	1			20
*01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	174	1	750	3	Y	21					41
							23	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	83	1	990	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	908	-0-	-202	-0-	72	1	836	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	995	-0-	-59	-0-	91	1	904	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	829	-0-	-221	-0-	104	1	725	2	N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	121	1	849	2	N	-0-					-0-
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	102	1	821	2	N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	100	1	3406	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3115	-0-	-5	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3072	-0-	-318	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2538	-0-	-965	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3010	-0-	-586	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3728	-0-	-178	-0-	1175	1	2553	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3649	-0-	-131	-0-	1016	1	2583	3	Y	45	45	8			-0-
							50	9									
10	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	1126	1	2408	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3589	-0-	-71	-0-	1182	1	2407	3	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3493	-0-	-289	-0-	1045	1	2448	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3183	-0-	-599	-0-	1047	1	2136	3	Y	-0-					-0-

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	696	1	3448	2	N	-0-					-0-
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	1051	1	3011	2	N	-0-					-0-
10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	1112	1	2996	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3638	-0-	-382	-0-	1466	1	2172	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3981	-0-	-173	-0-	1871	1	2110	2	N	-0-					-0-
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	2133	1	2345	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	282	1	1445	3	Y	15	15	1			17
							17	9									
09	1710	N	1532	-0-	-178	-0-	186	1	1346	3	Y	-0-					17
10	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	328	1	1542	3	Y	18					35
							20	9									
11	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	324	1	1541	3	Y	30	28	1			37
							33	9									
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	351	1	1652	3	Y	-0-	17	1			20
*01	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	347	1	1494	3	Y	21					41
							23	9									

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	194	1	632	2	N	-0-					-0-
09	810	N	706	-0-	-104	-0-	184	1	522	2	N	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	249	1	683	2	N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	329	1	656	2	N	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	398	1	564	2	N	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	372	1	634	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

08	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	415	1	1349	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1766	-0-	-64	-0-	461	1	1305	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	1348	-0-	-543	-0-	361	1	987	2	N	-0-					-0-
11	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	579	1	1156	2	N	-0-					-0-
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	858	1	1217	2	N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	556	1	949	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

08	279	X	46	-0-	-233	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	270	X	39	-0-	-231	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	199	X	35	-0-	-164	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	150	X	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	359	1	1167	2	N	-0-					-0-
09	690	N	222	-0-	-468	-0-	58	1	164	2	N	-0-					-0-
10	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	353	1	965	2	N	-0-					-0-
11	1470	X	1269	-0-	-201	-0-	423	1	846	2	N	-0-					-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	559	1	792	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	997	-0-	-336	-0-	368	1	629	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	229	1	2724	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2783	-0-	-37	-0-	221	1	2562	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	255	1	2536	2	N	-0-					-0-
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	363	1	2516	2	N	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	394	1	2756	2	N	-0-					-0-
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	361	1	2891	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 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
08	3503	X	663	-0-	-2840	-0-	254	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	360	-0-	-3030	-0-	145	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
11	810	X	107	-0-	-703	-0-	102	1	5	2	Y	-0-					-0-
12	837	X	134	-0-	-703	-0-	98	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	651	X	283	-0-	-368	-0-	266	1	17	2	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6590	-0-	-44	-0-	2034	1	4556	3	Y	-0-	17	1			2
09	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	2036	1	4341	3	Y	14					16
							15	9									
10	6665	X	6628	-0-	-37	-0-	1880	1	4728	3	Y	18	23	1			11
							20	9									
11	6450	X	6373	-0-	-77	-0-	1417	1	4942	3	Y	13	20	1			4
							14	9									
12	6665	X	6576	-0-	-89	-0-	1384	1	5182	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
01	6634	X	6343	-0-	-291	-0-	1567	1	4776	3	Y	-0-					2

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	290	-0-	-268	-0-	234	1	56	3	Y	-0-					12
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	390	1	177	3	Y	-0-					12
10	713	X	594	-0-	-119	-0-	217	1	377	3	Y	-0-					12
11	367	X	367	-0-	-0-	-0-	317	1	50	3	Y	-0-					12
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	346	1	95	3	Y	-0-					12
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					12

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
08	2790	X	1989	-0-	-801	-0-	1989	3			Y	-0-	12	1			-0-
09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			Y	-0-					-0-
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			Y	-0-					-0-
11	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5238	3	2	9	Y	2					2
12	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	3			Y	-0-					2
01	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			Y	-0-					2

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	2156	-0-	-1440	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2372	-0-	-1108	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	1485	-0-	-2111	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	600	-0-	-2070	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2655	-0-	-104	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2062	-0-	-387	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952	X	5342	-0-	-610	-0-	279	1	5063	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5140	-0-	-620	-0-	270	1	4870	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5277	-0-	-644	-0-	279	1	4998	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5347	-0-	-383	-0-	270	1	5077	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5424	-0-	-497	-0-	279	1	5145	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5106	-0-	-226	-0-	279	1	4827	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	4376	-0-	-615	-0-	4376	3			Y	-0-					22
09	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	3			Y	-0-					22
10	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	3			Y	-0-					22
11	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	3			Y	-0-					22
12	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	3			Y	-0-					22
01	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	3			Y	-0-					22

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	303	1	8699	2	N	-0-					-0-
09	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	763	1	8596	2	N	-0-					-0-
10	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	159	1	8982	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	155	1	9085	2	N	-0-					-0-
12	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	1482	1	8242	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	9547	-0-	-125	-0-	927	1	8620	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

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

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	279	1	2097	2	N	-0-					-0-
09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	270	1	1826	2	N	-0-					-0-
10	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	279	1	1886	2	N	-0-					-0-
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	270	1	1722	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	279	1	1612	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1857	-0-	-313	-0-	279	1	1578	2	N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	6231	X	5781	-0-	-450	-0-	945	1	4836	3	Y	-0-					21
09	5820	X	5156	-0-	-664	-0-	625	1	4531	3	Y	-0-					21
10	5983	X	5608	-0-	-375	-0-	983	1	4625	3	Y	-0-					21
11	5790	X	5200	-0-	-590	-0-	904	1	4296	3	Y	-0-					21
12	5983	X	5319	-0-	-664	-0-	933	1	4386	3	Y	-0-					21
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	1093	1	4711	3	Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

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

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
08	3131	X	2520	-0-	-611	-0-	411 4	1 9	2105	3	Y	4	21	1			4
09	3030	X	2273	-0-	-757	-0-	276	1	1997	3	Y	-0-					4
10	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	433	1	2040	3	Y	-0-					4
11	2760	X	2323	-0-	-437	-0-	404	1	1919	3	Y	-0-					4
12	2511	X	2453	-0-	-58	-0-	430	1	2023	3	Y	-0-					4
01	2511	X	2057	-0-	-454	-0-	387	1	1670	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	21	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	207	1	1497	2	N	-0-					-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	253	1	1377	2	N	-0-					-0-
10	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	239	1	1501	2	N	-0-					-0-
11	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	284	1	1440	2	N	-0-					-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	188	1	1497	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	146	1	1448	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	43	1	2873	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2871	-0-	-69	-0-	87	1	2784	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	56	1	2691	2	N	-0-					-0-
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	77	1	2810	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2643	-0-	-271	-0-	40	1	2603	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2559	-0-	-417	-0-	92	1	2467	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	90	1	2589	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2384	-0-	-256	-0-	194	1	2190	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2640	-0-	-26	-0-	46	1	2594	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2487	-0-	-93	-0-	42	1	2445	2	N	-0-					-0-
12	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	392	1	2177	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	2418	-0-	-248	-0-	235	1	2183	2	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	2605	-0-	-1022	-0-	447	1	2158	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3275	-0-	-25	-0-	598	1	2677	2	N	-0-					-0-
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	437	1	3680	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2373	-0-	-777	-0-	317	1	2056	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	1879	-0-	-1376	-0-	286	1	1593	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	1963	-0-	-2160	-0-	191	1	1772	2	N	-0-					-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	2504	-0-	-7	-0-	84	1	2420	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	2264	-0-	-166	-0-	185	1	2079	2	N	-0-					-0-
10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	48	1	2726	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	1684	-0-	-746	-0-	28	1	1656	2	N	-0-					-0-
12	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	265	1	1472	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	1982	-0-	-777	-0-	192	1	1790	2	N	-0-					-0-

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
08	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	214	1	6144	2	N	-0-					-0-
09	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	585	1	6593	2	N	-0-					-0-
10	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	131	1	7379	2	N	-0-					-0-
11	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	116	1	6819	2	N	-0-					-0-
12	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	1004	1	5584	2	N	-0-					-0-
01	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	742	1	6901	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
08	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	47	1	1342	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1255	-0-	-185	-0-	102	1	1153	2	N	-0-					-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	27	1	1505	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	1190	-0-	-160	-0-	20	1	1170	2	N	-0-					-0-
12	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	174	1	965	2	N	-0-					-0-
01	1519	X	1265	-0-	-254	-0-	123	1	1142	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
08	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	56	1	1601	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	124	1	1398	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	29	1	1639	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	1559	-0-	-31	-0-	26	1	1533	2	N	-0-					-0-
12	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	217	1	1208	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	1125	-0-	-549	-0-	109	1	1016	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	96	1	2768	2	N	-0-					-0-
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	249	1	2800	2	N	-0-					-0-
10	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	38	1	2126	2	N	-0-					-0-
11	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	37	1	2164	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2303	-0-	-704	-0-	351	1	1952	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	1968	-0-	-1194	-0-	191	1	1777	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7908	-0-	-90	-0-	1292	1	6616	3	Y	-0-					25
09	7680	X	7049	-0-	-631	-0-	855	1	6194	3	Y	-0-					25
10	8060	X	8042	-0-	-18	-0-	1410	1	6632	3	Y	-0-					25
11	7800	X	7659	-0-	-141	-0-	1332	1	6327	3	Y	-0-					25
12	8060	X	7984	-0-	-76	-0-	1401	1	6583	3	Y	-0-					25
01	8029	X	7822	-0-	-207	-0-	1474	1	6348	3	Y	-0-					25

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4185	-0-	-868	-0-	625	1	3560	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4104	-0-	-786	-0-	85	1	4019	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3878	-0-	-524	-0-	244	1	3634	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3734	-0-	-496	-0-	89	1	3645	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	2361	-0-	-2010	-0-	71	1	2290	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	914	-0-	-3333	-0-	914	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	74	1	2133	2	N	-0-					-0-
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	177	1	1998	2	N	-0-					-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	36	1	2044	2	N	-0-					-0-
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	36	1	2135	2	N	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	322	1	1788	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	195	1	1811	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	181	1	5198	2	N	-0-			-0-
09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	422	1	4757	2	N	-0-			-0-
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	93	1	5259	2	N	-0-			-0-
11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	88	1	5169	2	N	-0-			-0-
12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	829	1	4608	2	N	-0-			-0-
01	5394	X	5044	-0-	-350	-0-	490	1	4554	2	N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372	N	186	-0-	-186	-0-	6	1	180	2	N	-0-			-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	21	1	237	2	N	-0-			-0-
10	310	N	179	-0-	-131	-0-	3	1	176	2	N	-0-			-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	2	1	126	2	N	-0-			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	2	N	-0-			-0-
01	186	N	102	-0-	-84	-0-	10	1	92	2	N	-0-			-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	11128	-0-	8028	8360	374	1	10754	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	9078	-0-	6078	14438	740	1	8338	2	N	-0-			-0-
10	23179	X	8741	-0-	-14438	-0-	152	1	8589	2	N	-0-			-0-
11	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	135	1	7924	2	N	-0-			-0-
12	11129	X	8590	-0-	-2539	-0-	1310	1	7280	2	N	-0-			-0-
01	11129	X	7083	-0-	-4046	-0-	688	1	6395	2	N	-0-			-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		643	-0-	643	643	105	1	538	3	Y	-0-			10
09	T. A.		1110	-0-	1110	1753	135	1	975	3	Y	-0-			10
10	1753	X	-0-	-0-	-1753	-0-					Y	-0-			10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20			30
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			30

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
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
01	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	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
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
09	600	X	200	-0-	-400	-0-	200	1			N	-0-			-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	240	X	19	-0-	-221	-0-	9	1	10	2	N	-0-			-0-
12	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-			-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					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
08	558	N	436	-0-	-122	-0-	125	1	311	2	N	-0-			-0-
09	450	N	354	-0-	-96	-0-	86	1	268	2	N	-0-			-0-
10	434	N	293	-0-	-141	-0-	30	1	263	2	N	-0-			-0-
11	420	N	257	-0-	-163	-0-	46	1	211	2	N	-0-			-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	36	1	179	2	N	-0-			-0-
01	279	N	200	-0-	-79	-0-	20	1	180	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	1			N	-0-					-0-
09	780	N	702	-0-	-78	-0-	667	1	35	2	N	-0-					-0-
10	775	X	684	-0-	-91	-0-	285	1	399	2	N	-0-					-0-
11	810	X	706	-0-	-104	-0-	458	1	248	2	N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	442	1	58	2	N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	290	1	439	2	N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		467	-0-	467	467	57	1	410	3	Y	-0-					19
10	467	X	-0-	-0-	-467	-0-					Y	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			Y	-0-					3
09	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			Y	-0-					3
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			Y	-0-					3
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-					3
12	3069	X	2959	-0-	-110	-0-	2959	3			Y	-0-					3
01	3193	X	2752	-0-	-441	-0-	2752	3			Y	-0-					3

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	1			Y	-0-					42
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	1			Y	-0-					42
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	1			Y	-0-					42
11	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	1			Y	-0-					42
12	3937	X	756	-0-	-3181	-0-	756	1			Y	-0-					42
01	3937	X	1235	-0-	-2702	-0-	1235	1			Y	-0-					42

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-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

08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	1			Y	-0-					129
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	1			Y	-0-					129
10	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	1			Y	-0-					129
11	1140	X	195	-0-	-945	-0-	195	1			Y	-0-					129
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	1			Y	-0-					129
01	1519	N	105	-0-	-1414	-0-	105	1			Y	-0-					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6511	-0-	-495	-0-	1063	1 3 9	5445	3	Y	3					19
09	6510	X	5899	-0-	-611	-0-	714	1 8 9	5177	3	Y	7	13	1			13
10	6665	X	6548	-0-	-117	-0-	1148	1	5400	3	Y	-0-					13
11	6420	X	6260	-0-	-160	-0-	1087	1 9 9	5164	3	Y	8					21
12	6510	X	6478	-0-	-32	-0-	1137	1	5341	3	Y	-0-					21
01	6541	X	6164	-0-	-377	-0-	1161	1 3 9	5000	3	Y	3					24

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
08	3844	X	1750	-0-	-2094	-0-	671	1	1079	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	2498	-0-	-1222	-0-	1004	1	1494	2	Y	-0-					-0-
10	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	783	1	988	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	50	-0-	-1630	-0-	48	1	2	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	147	-0-	-1589	-0-	107	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	2573	X	13	-0-	-2560	-0-	12	1	1	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
08	3100	N	2364	-0-	-736	161	386	1 3 9	1975	3	Y	3					19
09	2490	N	2313	-0-	-177	-0-	280	1 8 9	2025	3	Y	7	13	1			13
10	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	422	1	1988	3	Y	-0-					13
11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	421	1 9 9	2000	3	Y	8					21
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	424	1	1992	3	Y	-0-					21
01	2418	N	2242	-0-	-176	-0-	422	1 3 9	1817	3	Y	3					24

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
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	22	1	320	2	N	-0-					-0-
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	21	1	313	2	N	-0-					-0-
11	390	N	298	-0-	-92	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	N	-0-					-0-
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	20	1	261	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	1			Y	-0-					78
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	1			Y	-0-					78
10	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	1			Y	-0-					78
11	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	1			Y	-0-					78
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	1			Y	-0-					78
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					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
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	71	1	1462	2	N	-0-					-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	97	1	1380	2	N	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	87	1	1317	2	N	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	84	1	1490	2	N	-0-					-0-
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	64	1	1507	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1051	-0-	-344	-0-	76	1	975	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
08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	894	1	5089	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3466	-0-	-134	-0-	72	1	3394	2	N	-0-					-0-
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	270	1	4014	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3478	-0-	-122	-0-	83	1	3395	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2672	-0-	-1048	-0-	80	1	2592	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	914	-0-	-5069	-0-	914	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
08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	18	1	2603	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3202	-0-	-968	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3964	-0-	-206	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3614	-0-	-912	-0-	3614	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	374	1	1037	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	429	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	303	1	1285	2	N	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	317	1	1167	2	N	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	346	1	1274	2	N	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	349	1	1271	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
08	2263	X	537	-0-	-1726	-0-	351	1	186	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	763	-0-	-1427	-0-	91	1	672	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	832	-0-	-1431	-0-	487	1	345	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	905	-0-	-1285	-0-	371	1	534	2	N	-0-					-0-
12	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	338	1	769	2	N	-0-					-0-
01	837	X	702	-0-	-135	-0-	367	1	335	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
08	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	188	1	2840	2	N	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	42	1	2288	2	N	-0-					-0-
10	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	171	1	2279	2	N	-0-					-0-
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	169	1	2702	2	N	-0-					-0-
12	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	159	1	2796	2	N	-0-					-0-
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	176	1	2622	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
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	288	1	1472	3	Y	3					19
							3	9									
09	1710	N	1527	-0-	-183	-0-	184	1	1335	3	Y	7	13	1			13
							8	9									
10	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	273	1	1282	3	Y	-0-					13
11	1710	X	1646	-0-	-64	-0-	285	1	1352	3	Y	8					21
							9	9									
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	266	1	1247	3	Y	-0-					21
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	318	1	1372	3	Y	3					24
							3	9									

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
08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	1725	1	3120	3	N	-0-					130
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	1875	1	2903	3	N	-0-					130
10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	1752	1	3183	3	N	-0-					130
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	1566	1	3289	3	N	-0-					130
*12	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	1633	1	3355	3	N	39					169
							43	9									
01	4929	X	4853	-0-	-76	-0-	1815	1	3038	3	N	-0-					169

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: F 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
08	8928	X	6287	-0-	-2641	-0-	622	1	5665	2	N	-0-			-0-
09	8280	X	5620	-0-	-2660	-0-	532	1	5088	2	N	-0-			-0-
10	8339	X	6901	-0-	-1438	-0-	544	1	6357	2	N	-0-			-0-
11	7410	X	6571	-0-	-839	-0-	630	1	5941	2	N	-0-			-0-
12	7409	X	6994	-0-	-415	-0-	906	1	6088	2	N	-0-			-0-
01	6913	X	6708	-0-	-205	-0-	1739	1	4969	2	N	-0-			-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

08	5332	X	425	-0-	-4907	-0-	258	1	167	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	2660	-0-	-2500	-0-	903	1	1757	2	N	-0-			-0-
10	2294	X	711	-0-	-1583	-0-	299	1	412	2	N	-0-			-0-
11	2220	X	1014	-0-	-1206	-0-	644	1	370	2	N	-0-			-0-
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-
01	2759	X	317	-0-	-2442	-0-	290	1	27	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	295	1	1844	2	N	-0-			-0-
09	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	283	1	1526	2	N	-0-			-0-
10	999	X	999	-0-	-0-	-0-	168	1	831	2	N	-0-			-0-
11	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	213	1	1469	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2023	-0-	-984	-0-	221	1	1802	2	N	-0-			-0-
01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	345	1	1842	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

08	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	592	1	11455	2	N	-0-			-0-
09	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	489	1	10746	2	N	-0-			-0-
10	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	448	1	11170	2	N	-0-			-0-
11	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	332	1	10137	2	N	-0-			-0-
12	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	458	1	10208	2	N	-0-			-0-
01	12059	X	11599	-0-	-460	-0-	1787	1	9812	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	258	1	3226	2	N	-0-			-0-
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	270	1	4216	2	N	-0-			-0-
10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	251	1	4081	2	N	-0-			-0-
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	184	1	2961	2	N	-0-			-0-
12	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	277	1	4053	2	N	-0-			-0-
01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	1086	1	4335	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13	1			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					24

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3596	X	3403	-0-	-193	-0-	597	1	2806	3	Y	-0-					21
01	3596	X	3312	-0-	-284	-0-	623	1	2686	3	Y	3					24
							3	9									

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	4630	-0-	-1353	-0-	1780	1	2850	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4561	-0-	-1229	-0-	1456	1	3105	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4701	-0-	-290	-0-	634	1	4067	2	N	-0-					-0-
11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	1019	1	3465	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4438	-0-	-181	-0-	959	1	3479	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4127	-0-	-585	-0-	579	1	3548	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5888	-0-	-157	-0-	962	1	4923	3	Y	3					19
							3	9									
09	5670	X	5240	-0-	-430	-0-	634	1	4598	3	Y	7	13	1			13
							8	9									
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	995	1	4682	3	Y	-0-					13
11	5700	X	5517	-0-	-183	-0-	958	1	4550	3	Y	8					21
							9	9									
12	5890	X	5871	-0-	-19	-0-	1030	1	4841	3	Y	-0-					21
01	5890	X	4917	-0-	-973	-0-	926	1	3988	3	Y	3					24
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
08	3193	X	2712	-0-	-481	-0-	443	1	2266	3	Y	3					19
							3	9									
09	2910	X	2457	-0-	-453	-0-	297	1	2152	3	Y	7	13	1			13
							8	9									
10	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	519	1	2440	3	Y	-0-					13
11	2880	X	2739	-0-	-141	-0-	475	1	2255	3	Y	8					21
							9	9									
12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	493	1	2319	3	Y	-0-					21
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	562	1	2423	3	Y	3					24
							3	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5239	X	4898	-0-	-341	-0-	1401	1	3497	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4845	-0-	-225	-0-	1182	1	3663	2	N	-0-					-0-
10	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	521	1	4496	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4644	-0-	-156	-0-	829	1	3815	2	N	-0-					-0-
12	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	836	1	4192	2	N	-0-					-0-
01	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	522	1	4734	2	N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	304	1	1557	3	Y	3					19
							3	9									
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	199	1	1442	3	Y	7	13	1			13
							8	9									
10	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	308	1	1447	3	Y	-0-					13
11	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	322	1	1529	3	Y	8					21
							9	9									
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	337	1	1583	3	Y	-0-					21
01	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	318	1	1369	3	Y	3					24
							3	9									

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13	1			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					24

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
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	213 3	1 9	1088	3	Y	3					19
09	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	146 8	1 9	1055	3	Y	7	13	1			13
10	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	225	1	1060	3	Y	-0-					13
11	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	236 9	1 9	1119	3	Y	8					21
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	252	1	1183	3	Y	-0-					21
01	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	215 3	1 9	928	3	Y	3					24

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
08	9703	X	8260	-0-	-1443	-0-	772	1	7488	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	8801	-0-	-529	-0-	700	1	8101	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	8743	-0-	-898	-0-	850	1	7893	2	N	-0-					-0-
11	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	1954	1	7859	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	6706	-0-	-2036	-0-	1124	1	5582	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	7876	-0-	-1207	-0-	1178	1	6698	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	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
08	3100	N	8381	-0-	5281	5563	1369	1	7012	3	Y	-0-					17
09	3000	N	7907	-0-	4907	10470	959	1	6948	3	Y	-0-					17
10	19461	X	8991	-0-	-10470	-0-	1576	1	7415	3	Y	-0-					17
11	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	1443	1	6855	3	Y	-0-					17
12	8370	X	8324	-0-	-46	-0-	1461	1	6863	3	Y	-0-					17
01	8370	X	7750	-0-	-620	-0-	1460	1	6290	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13	1			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 10747 - 11357

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	693	1	1744	3	Y	-0-					25
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	660	1	1758	3	Y	-0-					25
10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	665	1	2177	3	Y	-0-					25
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	868	1	2752	3	Y	6					31
							7	9									
*12	3100	N	3989	-0-	889	889	944	1	3041	3	Y	4	35	1			-0-
							4	9									
*01	3100	N	2956	-0-	-144	745	953	1	2002	3	Y	1					1
							1	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

08	5859	X	5281	-0-	-578	-0-	1082	1	4199	3	Y	-0-					4
09	5640	X	4754	-0-	-886	-0-	994	1	3760	3	Y	-0-					4
10	5828	X	5190	-0-	-638	-0-	1210	1	3962	3	Y	16					20
							18	9									
11	5640	X	5072	-0-	-568	-0-	1316	1	3755	3	Y	1	15	1			6
							1	9									
12	5549	X	5378	-0-	-171	-0-	1770	1	3589	3	Y	17	13	1			10
							19	9									
01	5270	X	4927	-0-	-343	-0-	1170	1	3757	3	Y	-0-					10

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

08	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	386	1	1069	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1307	-0-	-343	-0-	382	1	925	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1239	-0-	-404	-0-	236	1	1003	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1174	-0-	-236	-0-	251	1	923	2	N	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	255	1	941	2	N	-0-					-0-
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	306	1	1115	2	N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

08	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	307	1	850	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	338	1	818	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	235	1	996	2	N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	247	1	909	2	N	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	265	1	974	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	260	1	948	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	4867	X	4455	-0-	-412	-0-	666	1	3789	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	4168	-0-	-542	-0-	87	1	4081	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	4429	-0-	-407	-0-	279	1	4150	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	4325	-0-	-205	-0-	104	1	4221	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	3353	-0-	-1328	-0-	101	1	3252	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	914	-0-	-3550	-0-	914	2			N	-0-			-0-

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
08	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	665	1	2301	2	N	-0-			-0-
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	654	1	1347	2	N	-0-			-0-
10	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	532	1	1295	2	N	-0-			-0-
11	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	735	1	1713	2	N	-0-			-0-
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	886	1	1855	2	N	-0-			-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	704	1	1620	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	4929	X	4532	-0-	-397	-0-	1239	1	3293	3	Y	-0-			24
09	4770	X	4453	-0-	-317	-0-	1296	1	3157	3	Y	-0-			24
10	4929	X	4630	-0-	-299	-0-	1237	1	3393	3	Y	-0-			24
11	4770	X	4522	-0-	-248	-0-	966	1	3556	3	Y	-0-			24
12	6820	X	747	-0-	-6073	-0-	191	1	556	3	Y	-0-			24
01	4619	X	3787	-0-	-832	-0-	1126	1	2661	3	Y	-0-			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	98	-0-	-987	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-
09	720	N	51	-0-	-669	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-
10	124	N	37	-0-	-87	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	339	1	6728	2	N	-0-			-0-
09	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	300	1	6837	2	N	-0-			-0-
10	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	283	1	7145	2	N	-0-			-0-
11	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	183	1	6130	2	N	-0-			-0-
12	7068	X	6656	-0-	-412	-0-	266	1	6390	2	N	-0-			-0-
01	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	1182	1	7280	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	139	1	4178	2	N	-0-			-0-
09	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	196	1	4798	2	N	-0-			-0-
10	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	202	1	5407	2	N	-0-			-0-
11	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	204	1	4657	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	4662	-0-	-360	-0-	139	1	4523	2	N	-0-			-0-
01	5611	X	4542	-0-	-1069	-0-	310	1	4232	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

08	2759	X	2735	-0-	-24	-0-	569	1	2166	2	N	-0-			-0-
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	410	1	2636	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	439	1	2726	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2860	-0-	-260	-0-	468	1	2392	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	536	1	2591	2	N	-0-			-0-
01	3162	X	2732	-0-	-430	-0-	500	1	2232	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	1919	1	1028	2	N	-0-			-0-
09	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	1462	1	679	2	N	-0-			-0-
10	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	690	1	1522	2	N	-0-			-0-
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	852	1	2100	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	2034	-0-	-911	-0-	646	1	1388	2	N	-0-			-0-
01	2945	X	399	-0-	-2546	-0-	399	1			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

08	2728	X	1913	-0-	-815	-0-	384	1	1529	2	N	-0-			-0-
09	2640	X	2291	-0-	-349	-0-	306	1	1985	2	N	-0-			-0-
10	2728	X	2529	-0-	-199	-0-	346	1	2183	2	N	-0-			-0-
11	2640	X	2085	-0-	-555	-0-	391	1	1694	2	N	-0-			-0-
12	1922	X	1903	-0-	-19	-0-	449	1	1454	2	N	-0-			-0-
01	2542	X	1789	-0-	-753	-0-	315	1	1474	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

08	8649	X	5215	-0-	-3434	-0-	682	1	4533	2	N	-0-			-0-
09	8370	X	5419	-0-	-2951	-0-	678	1	4741	2	N	-0-			-0-
10	8370	X	6979	-0-	-1391	-0-	579	1	6400	2	N	-0-			-0-
11	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	687	1	6447	2	N	-0-			-0-
12	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	1004	1	6590	2	N	-0-			-0-
01	6975	X	6781	-0-	-194	-0-	1957	1	4824	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
08	4371	X	4116	-0-	-255	-0-	276	1	3840	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3653	-0-	-577	-0-	221	1	3432	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3613	-0-	-293	-0-	216	1	3397	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3691	-0-	-299	-0-	207	1	3484	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3799	-0-	-324	-0-	228	1	3571	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	4015	-0-	-108	-0-	373	1	3642	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
08	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	299	1	5100	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5189	-0-	-301	-0-	263	1	4926	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5653	-0-	-175	-0-	309	1	5344	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	4870	-0-	-770	-0-	337	1	4533	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	4102	-0-	-1726	-0-	359	1	3743	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4448	-0-	-1194	-0-	575	1	3873	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
08	10757	X	10608	-0-	-149	-0-	548	1	10060	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	9830	-0-	-730	-0-	473	1	9357	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	10262	-0-	-650	-0-	545	1	9717	2	N	-0-					-0-
11	10560	X	9788	-0-	-772	-0-	493	1	9295	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	9985	-0-	-927	-0-	503	1	9482	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	8798	-0-	-1804	-0-	722	1	8076	2	N	-0-					-0-

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
08	8742	X	7367	-0-	-1375	-0-	412	1	6955	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	7620	-0-	-840	-0-	422	1	7198	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	7121	-0-	-1621	-0-	475	1	6646	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7178	-0-	-772	-0-	516	1	6662	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7035	-0-	-746	-0-	492	1	6543	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7137	-0-	-737	-0-	705	1	6432	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	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
08	8525	X	6449	-0-	-2076	-0-	240	1	6209	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	6939	-0-	-1311	-0-	782	1	6157	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8383	-0-	-142	-0-	335	1	8048	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	7510	-0-	-80	-0-	524	1	6986	2	N	-0-					-0-
12	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	298	1	7408	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	6772	-0-	-1598	-0-	304	1	6468	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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 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
08	3100	N	4499	-0-	1399	1399	539	1	3960	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4137	-0-	1137	2536	291	1	3846	2	N	-0-					-0-
10	5329	X	2793	-0-	-2536	-0-	16	1	2777	2	N	-0-					-0-
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	477	1	2794	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4486	-0-	-9	-0-	485	1	4001	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

08	4092	X	3183	-0-	-909	-0-	520	1	2660	3	Y	3					19
							3	9									
09	3960	X	2579	-0-	-1381	-0-	312	1	2259	3	Y	7	13	1			13
							8	9									
10	4092	X	3065	-0-	-1027	-0-	537	1	2528	3	Y	-0-					13
11	3960	X	2684	-0-	-1276	-0-	465	1	2210	3	Y	8					21
							9	9									
12	3193	X	2210	-0-	-983	-0-	388	1	1822	3	Y	-0-					21
01	3193	X	2283	-0-	-910	-0-	430	1	1850	3	Y	3					24
							3	9									

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	217	X	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
08	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	703	1	1584	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5516	-0-	-64	-0-	949	1	4567	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	2110	-0-	-3687	-0-	700	1	1410	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	905	-0-	-4705	-0-	905	1			N	-0-					-0-
12	5797	X	537	-0-	-5260	-0-	496	1	41	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	965	-0-	-4739	-0-	313	1	652	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6934	-0-	-10	-0-	385	1	6549	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6108	-0-	-852	-0-	327	1	5781	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	5925	-0-	-1267	-0-	381	1	5544	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	4778	-0-	-2182	-0-	402	1	4376	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	5193	-0-	-1751	-0-	393	1	4800	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	4706	-0-	-2238	-0-	469	1	4237	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	5360	-0-	-1925	-0-	271	1	5089	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	5153	-0-	-1897	-0-	350	1	4803	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	3755	-0-	-2383	-0-	359	1	3396	2	N	-0-					-0-
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	198	1	5993	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4779	-0-	-584	-0-	162	1	4617	2	N	-0-					-0-
01	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	349	1	6049	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
08	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	127	1	5783	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5275	-0-	-275	-0-	143	1	5132	2	N	-0-					-0-
10	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	178	1	5690	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5118	-0-	-612	-0-	168	1	4950	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	4724	-0-	-1197	-0-	122	1	4602	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	4452	-0-	-1469	-0-	380	1	4072	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
08	8711	X	6444	-0-	-2267	-0-	202	1	6242	2	N	-0-					-0-
09	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	257	1	8130	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7458	-0-	-695	-0-	316	1	7142	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	6634	-0-	-1256	-0-	286	1	6348	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	6389	-0-	-1764	-0-	226	1	6163	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	7209	-0-	-1471	-0-	498	1	6711	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
08	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	1885	1	3925	2	N	-0-					-0-
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	1504	1	4048	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5402	-0-	-209	-0-	674	1	4728	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5154	-0-	-456	-0-	1027	1	4127	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5448	-0-	-349	-0-	1351	1	4097	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	4639	-0-	-1158	-0-	728	1	3911	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	121	1	5536	2	N	-0-					-0-
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	145	1	5194	2	N	-0-					-0-
10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	180	1	5556	2	N	-0-					-0-
11	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	192	1	5431	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5421	-0-	-221	-0-	135	1	5286	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4515	-0-	-1220	-0-	379	1	4136	2	N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13	1			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					24

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2886	N	2697	-0-	-189	-0-	753	1	1944	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3101	-0-	101	101	593	1	2508	2	N	-0-					-0-
10	3774	X	3673	-0-	-101	-0-	547	1	3126	2	N	-0-					-0-
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	531	1	1964	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	1786	-0-	-1500	-0-	538	1	1248	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2307	-0-	-979	-0-	375	1	1932	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	256	1	12148	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	11986	-0-	-344	-0-	337	1	11649	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	12124	-0-	-617	-0-	362	1	11762	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	10863	-0-	-1467	-0-	372	1	10491	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11035	-0-	-1365	-0-	254	1	10781	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	8262	-0-	-4138	-0-	534	1	7728	2	N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13	1			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	1			Y	-0-					7
09	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	1			Y	-0-					7
10	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	1			Y	-0-					7
11	690	X	525	-0-	-165	-0-	525	1			Y	-0-					7
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	1			Y	-0-					7
01	837	N	574	-0-	-263	-0-	574	1			Y	-0-					7

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	15	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	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

08	3100	N	3169	-0-	69	69	518	1	2651	3	Y	-0-					10
09	3000	N	3074	-0-	74	143	373	1	2701	3	Y	-0-					10
10	1931	X	1788	-0-	-143	-0-	313	1	1475	3	Y	-0-					10
11	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	465	1	2208	3	Y	-0-					10
12	3162	X	2878	-0-	-284	-0-	502	1	2359	3	Y	15					25
							17	9									
01	3162	X	2586	-0-	-576	-0-	487	1	2099	3	Y	-0-					25

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

08	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	272	1	4583	2	N	-0-					-0-
09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	236	1	4475	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4314	-0-	-150	-0-	210	1	4104	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4053	-0-	-417	-0-	153	1	3900	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4019	-0-	-600	-0-	206	1	3813	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4186	-0-	-681	-0-	725	1	3461	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3565	X	3499	-0-	-66	-0-	118	1	3381	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3529	-0-	-11	-0-	288	1	3241	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	59	1	3354	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3079	-0-	-521	-0-	52	1	3027	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	525	1	2918	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	339	1	3157	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 #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	155	X	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	322	1	1114	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1141	-0-	-419	-0-	373	1	768	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1286	-0-	-481	-0-	375	1	911	2	N	-0-					-0-
11	1380	X	464	-0-	-916	-0-	139	1	325	2	N	-0-					-0-
12	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	507	1	1060	2	N	-0-					-0-
01	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	450	1	1037	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	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

08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	585	1	4652	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3476	-0-	-1114	-0-	495	1	2981	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4469	-0-	-274	-0-	555	1	3914	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	3190	-0-	-1880	-0-	609	1	2581	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	3027	-0-	-2212	-0-	786	1	2241	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	3816	-0-	-1423	-0-	1315	1	2501	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

08	3379	X	2791	-0-	-588	-0-	542	1	2249	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2759	-0-	-511	-0-	393	1	2366	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2831	-0-	-269	-0-	398	1	2433	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2721	-0-	-159	-0-	438	1	2283	2	N	-0-					-0-
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	521	1	2482	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2647	-0-	-205	-0-	449	1	2198	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 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	949	1	12886	2	N	-0-					-0-
09	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	1203	1	11783	2	N	-0-					-0-
10	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	1522	1	12253	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	12209	-0-	-151	-0-	656	1	11553	2	N	-0-					-0-
12	12772	X	12146	-0-	-626	-0-	456	1	11690	2	N	-0-					-0-
01	13826	X	12125	-0-	-1701	-0-	384	1	11741	2	N	-0-					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	298	1	1525	3	N	-0-					96
09	1770	N	1749	-0-	-21	-0-	212	1	1537	3	N	-0-					96
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	340	1	1602	3	N	-0-					96
11	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	342	1	1624	3	N	41	64	1			73
							45	9									
12	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	265	1	1247	3	N	-0-					73
01	1953	X	1697	-0-	-256	-0-	320	1	1377	3	N	-0-					73

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

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

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
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	1138	1	5359	2	N	-0-					-0-
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	809	1	5118	2	N	-0-					-0-
10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	704	1	5442	2	N	-0-					-0-
11	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	1287	1	7785	2	N	-0-					-0-
12	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	1482	1	6376	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5496	-0-	-1014	-0-	2214	1	3282	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

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

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952	X	5129	-0-	-823	-0-	1078	1	4051	3	Y	-0-					3
09	5610	X	4539	-0-	-1071	-0-	996	1	3510	3	Y	30					33
							33	9									
10	5673	X	4740	-0-	-933	-0-	1012	1	3728	3	Y	-0-					33
11	5490	X	4807	-0-	-683	-0-	951	1	3856	3	Y	-0-					33
12	5580	X	4785	-0-	-795	-0-	1106	1	3679	3	Y	-0-					33
01	5115	X	4154	-0-	-961	-0-	987	1	3157	3	Y	9	9	1			33
							10	9									

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	49	1	185	3	Y	-0-					3
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	89	1	314	3	Y	30					33
							33	9									
10	550	X	550	-0-	-0-	-0-	117	1	433	3	Y	-0-					33
11	912	X	912	-0-	-0-	-0-	180	1	732	3	Y	-0-					33
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	107	1	355	3	Y	-0-					33
01	248	N	76	-0-	-172	-0-	16	1	50	3	Y	9	9	1			33
							10	9									

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6274	-0-	-50	-0-	1318	1	4956	3	Y	-0-					3
09	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	1365	1	4814	3	Y	30					33
							33	9									
10	6324	X	5914	-0-	-410	-0-	1262	1	4652	3	Y	-0-					33
11	6120	X	4975	-0-	-1145	-0-	984	1	3991	3	Y	-0-					33
12	6386	X	5656	-0-	-730	-0-	1308	1	4348	3	Y	-0-					33
01	6417	X	6332	-0-	-85	-0-	1506	1	4816	3	Y	9	9	1			33
							10	9									

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	44	1	919	2	N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	28	1	651	2	N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	607	2	N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	21	1	715	2	N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	19	1	475	2	N	-0-					-0-
01	620	N	542	-0-	-78	-0-	75	1	467	2	N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	123	3	Y	3					11
							3	9									
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	35	1	252	3	Y	1	5	1			7
							1	9									
10	202	X	202	-0-	-0-	-0-	35	1	167	3	Y	-0-					7
11	283	X	283	-0-	-0-	-0-	49	1	234	3	Y	-0-					7
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	26	1	120	3	Y	1					8
							1	9									
01	217	N	90	-0-	-127	-0-	17	1	73	3	Y	-0-					8

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4098	-0-	-552	-0-	280	1	3818	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3581	-0-	-919	-0-	166	1	3415	2	N	-0-					-0-
10	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	239	1	4202	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3592	-0-	-368	-0-	180	1	3412	2	N	-0-					-0-
12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	202	1	4515	2	N	-0-					-0-
01	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	830	1	4380	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4867	X	3577	-0-	-1290	-0-	223	1	3354	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4410	-0-	-150	-0-	262	1	4148	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4319	-0-	-269	-0-	244	1	4075	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	3637	-0-	-803	-0-	172	1	3465	2	N	-0-					-0-
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	241	1	4574	2	N	-0-					-0-
01	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	1015	1	5130	2	N	-0-					-0-

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
08	4433	X	744	-0-	-3689	-0-	84	1	660	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	218	-0-	-4072	-0-	9	1	209	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	209	-0-	-2581	-0-	57	1	152	2	N	-0-					-0-
12	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	100	1	1762	2	N	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

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

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 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
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					-0-
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 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
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	110	1	3151	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2980	-0-	-170	-0-	243	1	2737	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2686	-0-	-569	-0-	47	1	2639	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2876	-0-	-274	-0-	48	1	2828	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2776	-0-	-479	-0-	423	1	2353	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2674	-0-	-581	-0-	260	1	2414	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					66

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	45	1	2242	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	568	-0-	-1382	-0-	15	1	553	2	N	-0-					-0-
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	79	1	2578	2	N	-0-					-0-
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	108	1	3233	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3303	-0-	-789	-0-	70	1	3233	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					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 #: 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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
08	837	N	279	-0-	-558	-0-	279	1			N	-0-					-0-
09	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	1			N	-0-					-0-
10	613	X	613	-0-	-0-	-0-	279	1	334	2	N	-0-					-0-
11	771	X	771	-0-	-0-	-0-	270	1	501	2	N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
01	620	N	279	-0-	-341	-0-	279	1			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
08	5363	X	4180	-0-	-1183	-0-	95	1	4085	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4324	-0-	-866	-0-	115	1	4209	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4411	-0-	-952	-0-	131	1	4280	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	3959	-0-	-1231	-0-	130	1	3829	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4102	-0-	-83	-0-	88	1	4014	2	N	-0-					-0-
01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	336	1	5471	2	N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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
08	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	2413	1	7449	2	N	-0-					-0-
09	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	2374	1	7122	2	N	-0-					-0-
10	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	2207	1	7401	2	N	-0-					-0-
11	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	2075	1	7845	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	9495	-0-	-580	-0-	2066	1	7429	2	N	-0-					-0-
01	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	2172	1	7729	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
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	546	1	2796	3	Y	-0-					49
09	3060	X	2997	-0-	-63	-0-	363	1	2634	3	Y	-0-					49
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	569	1	2680	3	Y	-0-					49
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	553	1	2629	3	Y	-0-					49
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	582	1	2734	3	Y	63	63	1			49
							69	9									
01	3348	X	1505	-0-	-1843	-0-	284	1	1221	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
08	5580	X	3814	-0-	-1766	-0-	623	1	3191	3	Y	-0-	15	1			6
09	5280	X	4228	-0-	-1052	-0-	507	1	3675	3	Y	42	35	8			13
							46	9									
10	5394	X	4967	-0-	-427	-0-	869	1	4091	3	Y	6					19
							7	9									
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	857	1	4071	3	Y	6	17	1			8
							7	9									
12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	895	1	4203	3	Y	9					17
							10	9									
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	1000	1	4311	3	Y	12					29
							13	9									

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
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	511	1	2615	3	Y	13					18
							14	9									
09	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	349	1	2532	3	Y	-0-					18
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	540	1	2539	3	Y	-0-					18
11	3030	X	2967	-0-	-63	-0-	516	1	2451	3	Y	-0-					18
12	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	546	1	2568	3	Y	-0-					18
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	610	1	2628	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
08	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	257	1	7366	2	N	-0-					-0-
09	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	586	1	6609	2	N	-0-					-0-
10	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	132	1	7467	2	N	-0-					-0-
11	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	123	1	7200	2	N	-0-					-0-
12	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	1147	1	6375	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6751	-0-	-875	-0-	655	1	6096	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
08	42	X	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
11	60	X	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	3936	-0-	836	836	502	1	3434	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
08	8959	X	8748	-0-	-211	-0-	294	1	8454	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	7615	-0-	-1055	-0-	621	1	6994	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	7216	-0-	-1743	-0-	126	1	7090	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	8285	-0-	-385	-0-	139	1	8146	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	7833	-0-	-1126	-0-	1194	1	6639	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	5910	-0-	-2832	-0-	574	1	5336	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	109	X	109	-0-	-0-	-0-	19	1	90	3	Y	-0-					19
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

08	3813	X	3572	-0-	-241	-0-	229	1	3343	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3365	-0-	-325	-0-	289	1	3076	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	308	1	3107	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3164	-0-	-496	-0-	271	1	2893	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3196	-0-	-431	-0-	242	1	2954	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	2951	-0-	-614	-0-	296	1	2655	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

08	21018	X	5693	-0-	-15325	-0-	110	1	5583	2	N	-0-					-0-
09	19410	X	-0-	-0-	-19410	-0-					N	-0-					-0-
10	19747	X	-0-	-0-	-19747	-0-					N	-0-					-0-
11	16890	X	-0-	-0-	-16890	-0-					N	-0-					-0-
12	17112	X	275	-0-	-16837	-0-	97	1	178	2	N	-0-					-0-
01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	265	1	5693	2	N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104					208

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 10622 - 11620

08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	55	1	282	3	Y	-0-					19
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	44	1	318	3	Y	-0-					19
10	252	X	252	-0-	-0-	-0-	44	1	208	3	Y	-0-					19
11	265	X	265	-0-	-0-	-0-	46	1	219	3	Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	248	N	99	-0-	-149	-0-	19	1	80	3	Y	-0-					19

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

08	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	60	1	1229	2	N	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	82	1	1179	2	N	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	85	1	1286	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	67	1	1181	2	N	-0-					-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	52	1	1220	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	87	1	1123	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 #: 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	1			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-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
08	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	84	1	1715	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1972	-0-	-158	-0-	129	1	1843	2	N	-0-					-0-
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	131	1	1973	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	86	1	1519	2	N	-0-					-0-
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	80	1	1862	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1930	-0-	-178	-0-	139	1	1791	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	190	1	858	2	N	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	104	1	881	2	N	-0-					-0-
11	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	127	1	1026	2	N	-0-					-0-
12	79	X	79	-0-	-0-	-0-	61	1	18	2	N	-0-					-0-
01	1085	X	1029	-0-	-56	-0-	121	1	908	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
08	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	230	1	17525	2	N	-0-					-0-
09	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	193	1	13195	2	N	-0-					-0-
10	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	116	1	16235	2	N	-0-					-0-
11	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	135	1	14069	2	N	-0-					-0-
12	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	148	1	13281	2	N	-0-					-0-
01	17763	X	8149	-0-	-9614	-0-	258	1	7891	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
08	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	935	1	1379	2	N	-0-					-0-
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	1035	1	2791	2	N	-0-					-0-
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	1061	1	2916	2	N	-0-					-0-
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	998	1	2810	2	N	-0-					-0-
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	992	1	2896	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3838	-0-	-130	-0-	1082	1	2756	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
08	2263	N	1587	-0-	-676	-0-	53	1	1534	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2107	-0-	-113	-0-	172	1	1935	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	38	1	2162	2	N	-0-					-0-
11	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	35	1	2061	2	N	-0-					-0-
12	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	340	1	1888	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	2046	-0-	-155	-0-	199	1	1847	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
08	2883	X	2712	-0-	-171	-0-	91	1	2621	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2557	-0-	-233	-0-	208	1	2349	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2615	-0-	-268	-0-	46	1	2569	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2578	-0-	-32	-0-	43	1	2535	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2617	-0-	-80	-0-	399	1	2218	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2315	-0-	-382	-0-	225	1	2090	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	444	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	2697	X	2025	-0-	-672	-0-	68	1	1957	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2223	-0-	-357	-0-	181	1	2042	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1907	-0-	-325	-0-	33	1	1874	2	N	-0-					-0-
11	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	37	1	2143	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	1717	-0-	-298	-0-	262	1	1455	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	1272	-0-	-1022	-0-	123	1	1149	2	N	-0-					-0-

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
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	64	1	1828	2	N	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	138	1	1559	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	30	1	1686	2	N	-0-					-0-
11	1740	X	1625	-0-	-115	-0-	27	1	1598	2	N	-0-					-0-
12	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	272	1	1511	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	1643	-0-	-248	-0-	160	1	1483	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
08	3720	X	3662	-0-	-58	-0-	123	1	3539	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3445	-0-	-5	-0-	281	1	3164	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	61	1	3454	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3393	-0-	-147	-0-	57	1	3336	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3495	-0-	-163	-0-	533	1	2962	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	353	1	3281	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
08	3999	X	210	-0-	-3789	-0-	58	1	152	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	213	-0-	-3657	-0-	53	1	160	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	131	-0-	-3868	-0-	87	1	44	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	800	-0-	-820	-0-	800	1			N	-0-					-0-
12	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					-0-
01	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	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
08	8308	X	7208	-0-	-1100	-0-	1177 3	1 9	6028	3	Y	3					5
09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	998 1	1 9	7232	3	Y	1	2	1			4
10	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	1478 3	1 9	6953	3	Y	3					7
11	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	1543	1	7332	3	Y	-0-					7
12	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	1633 1	1 9	7672	3	Y	1					8
01	8494	X	7585	-0-	-909	-0-	1429	1	6156	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2914	X	2862	-0-	-52	-0-	26	1	2836	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	109	1	2502	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2716	-0-	-167	-0-	167	1	2549	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	158	1	2481	2	N	-0-					-0-
12	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	134	1	2604	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	172	1	2636	2	N	-0-					-0-

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
08	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	280	1	8053	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4837	-0-	-383	-0-	394	1	4443	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5218	-0-	-765	-0-	91	1	5127	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5066	-0-	-724	-0-	85	1	4981	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5262	-0-	-721	-0-	802	1	4460	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	4983	-0-	-1000	-0-	484	1	4499	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
08	4929	X	4513	-0-	-416	-0-	4513	1			N	-0-					-0-
09	4530	X	4280	-0-	-250	-0-	4280	1			N	-0-					-0-
10	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	1			N	-0-					-0-
11	4440	X	4180	-0-	-260	-0-	4180	1			N	-0-					-0-
12	4526	X	4410	-0-	-116	-0-	4410	1			N	-0-					-0-
01	4619	X	4026	-0-	-593	-0-	326	1	3700	2	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
08	5580	X	5408	-0-	-172	-0-	279	1	5129	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5241	-0-	-159	-0-	353	1	4888	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5486	-0-	-63	-0-	368	1	5118	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	5220	-0-	-60	-0-	314	1	4854	2	N	47					47
							52	9									
12	5456	X	5294	-0-	-162	-0-	279	1	5015	2	N	-0-					47
01	5487	X	5345	-0-	-142	-0-	599	1	4746	2	N	-0-					47

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-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 #: 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
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-			-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
12	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

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

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	4225	1	12926	2	N	-0-			-0-
09	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	4381	1	13142	2	N	-0-			-0-
10	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	4190	1	14055	2	N	-0-			-0-
11	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	3676	1	13892	2	N	-0-			-0-
12	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	3564	1	13807	2	N	-0-			-0-
01	18259	X	16526	-0-	-1733	-0-	3131	1	13395	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	752	-0-	-674	-0-	290	1	462	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	1292	1			N	-0-			-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	1			N	-0-			-0-
11	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	1			N	-0-			-0-
12	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	1			N	-0-			-0-
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	864	-0-	-1926	-0-	516	1	348	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	768	-0-	-2232	-0-	494	1	274	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	831	-0-	-2269	-0-	514	1	317	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	972	-0-	-2028	-0-	528	1	444	2	N	-0-			-0-
12	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	501	1	950	2	N	-0-			-0-
01	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	373	1	668	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	10	1	7	2	N	-0-			-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	10	1	5	2	N	-0-			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	15	1	9	2	N	-0-			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	19	X	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-			-0-
01	209	X	209	-0-	-0-	-0-	75	1	134	2	N	-0-			-0-

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
08	1023	N	158	-0-	-865	-0-	94	1	64	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	133	-0-	-1007	-0-	86	1	47	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	190	-0-	-926	-0-	117	1	73	2	N	-0-			-0-
11	163	X	163	-0-	-0-	-0-	89	1	74	2	N	-0-			-0-
12	209	X	209	-0-	-0-	-0-	72	1	137	2	N	-0-			-0-
01	262	X	262	-0-	-0-	-0-	94	1	168	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
08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	868	1	5281	2	N	-0-			-0-
09	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	840	1	10142	2	N	-0-			-0-
10	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	868	1	10217	2	N	-0-			-0-
11	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	840	1	6808	2	N	-0-			-0-
12	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	868	1	10079	2	N	-0-			-0-
01	11346	X	9666	-0-	-1680	-0-	868	1	8798	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	4030	X	3524	-0-	-506	-0-	279	1	3245	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3555	-0-	-345	-0-	270	1	3285	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	3517	-0-	-389	-0-	279	1	3238	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	3382	-0-	-278	-0-	270	1	3112	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	279	1	2967	2	N	-0-			-0-
01	3596	X	2919	-0-	-677	-0-	279	1	2640	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					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 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
08	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
09	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
10	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	9738	-0-	-1422	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	8754	-0-	-2778	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	9179	-0-	-2601	-0-	9179	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

08	2418	X	771	-0-	-1647	-0-	460	1	311	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	677	-0-	-1423	-0-	435	1	242	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	713	-0-	-1705	-0-	441	1	272	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	754	-0-	-1586	-0-	410	1	344	2	N	-0-					-0-
12	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	420	1	795	2	N	-0-					-0-
01	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	464	1	831	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	13	1	8	2	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	22	1	12	2	N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	12	1	8	2	N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	4	1	3	2	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	23	2	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	19	1	35	2	N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	990	1	5068	3	Y	-0-					19
09	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	755	1	5471	3	Y	-0-					19
10	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	1305	1	6141	3	Y	-0-					19
11	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	1216	1	5778	3	Y	-0-					19
12	6045	X	6036	-0-	-9	-0-	1059	1	4977	3	Y	-0-					19
01	7440	X	4693	-0-	-2747	-0-	884	1	3809	3	Y	-0-					19

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	125	1	3597	2	N	-0-					-0-
09	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	297	1	3347	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2160	-0-	-692	-0-	38	1	2122	2	N	-0-					-0-
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	49	1	2875	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3130	-0-	-590	-0-	477	1	2653	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3018	-0-	-733	-0-	293	1	2725	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	2414	-0-	-345	-0-	81	1	2333	2	N	-0-			-0-
09	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	190	1	2146	2	N	-0-			-0-
10	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	43	1	2430	2	N	-0-			-0-
11	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	43	1	2542	2	N	-0-			-0-
12	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	422	1	2343	2	N	-0-			-0-
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	249	1	2314	2	N	-0-			-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	104	1	2977	2	N	-0-			-0-
09	2880	X	2869	-0-	-11	-0-	234	1	2635	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	2961	-0-	-15	-0-	52	1	2909	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2866	-0-	-104	-0-	48	1	2818	2	N	-0-			-0-
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	426	1	2366	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	2520	-0-	-549	-0-	245	1	2275	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	10163	-0-	7063	8430	868	1	9295	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	9252	-0-	6252	14682	840	1	8412	2	N	-0-			-0-
10	24219	X	9537	-0-	-14682	-0-	868	1	8669	2	N	-0-			-0-
11	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	840	1	8411	2	N	-0-			-0-
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	868	1	3113	2	N	-0-			-0-
01	10168	X	6594	-0-	-3574	-0-	868	1	5726	2	N	-0-			-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	115	1	3313	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	246	1	2773	2	N	-0-			-0-
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	58	1	3266	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	3197	-0-	-13	-0-	54	1	3143	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	480	1	2667	2	N	-0-			-0-
01	3441	X	2822	-0-	-619	-0-	274	1	2548	2	N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7756 - 8976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	275	1	5654	2	N	-0-			-0-
09	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	371	1	5311	2	N	-0-			-0-
10	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	367	1	5538	2	N	-0-			-0-
11	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	303	1	5374	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	5764	-0-	-33	-0-	236	1	5528	2	N	-0-			-0-
01	5921	X	5478	-0-	-443	-0-	395	1	5083	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 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
08	4061	X	2308	-0-	-1753	-0-	279	1	2029	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	1664	-0-	-2266	-0-	270	1	1394	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	2608	-0-	-1360	-0-	279	1	2329	2	N	-0-			-0-
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	270	1	4008	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2474	-0-	-502	-0-	279	1	2195	2	N	-0-			-0-
01	2604	X	1503	-0-	-1101	-0-	279	1	1224	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
08	12059	X	9811	-0-	-2248	-0-	230	1	9581	2	N	-0-			-0-
09	11670	X	9711	-0-	-1959	-0-	9711	2			N	-0-			-0-
10	12059	X	11393	-0-	-666	-0-	11393	2			N	-0-			-0-
11	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2			N	-0-			-0-
12	9796	X	9197	-0-	-599	-0-	110	1	9087	2	N	-0-			-0-
01	11408	X	8847	-0-	-2561	-0-	397	1	8450	2	N	-0-			-0-

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
08	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-			-0-
09	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11189	2			N	-0-			-0-
10	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-			-0-
11	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	2			N	-0-			-0-
12	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-			-0-
01	13392	X	10243	-0-	-3149	-0-	10243	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	10837	-0-	-602	-0-	337	1	10500	2	N	-0-			-0-
09	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	1044	1	10321	2	N	-0-			-0-
10	11780	X	10755	-0-	-1025	-0-	891	1	9864	2	N	-0-			-0-
11	11400	X	10599	-0-	-801	-0-	1019	1	9580	2	N	-0-			-0-
12	11780	X	10279	-0-	-1501	-0-	976	1	9303	2	N	-0-			-0-
01	11749	X	9434	-0-	-2315	-0-	428	1	9006	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 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
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	-0-			-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	N	-0-			-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	38	1	472	2	N	-0-			-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	60	1	568	2	N	-0-			-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	45	1	805	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	159	-0-	-3747	-0-	114	1	45	2	N	-0-			-0-
09	420	X	231	-0-	-189	-0-	231	2			N	-0-			-0-
10	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
11	150	X	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	521	X	521	-0-	-0-	-0-	236	1	285	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 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
08	6324	X	5090	-0-	-1234	-0-	397	1	4693	2	N	-0-			-0-
09	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	1219	1	7078	2	N	-0-			-0-
10	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	861	1	7684	2	N	-0-			-0-
11	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	1041	1	10671	2	N	-0-			-0-
12	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	1039	1	10504	2	N	-0-			-0-
01	8587	X	7852	-0-	-735	-0-	458	1	7394	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 #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8990	X	4283	-0-	-4707	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
09	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	1830	-0-	-7160	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
11	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	3943	-0-	-4179	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	1751	-0-	-7704	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

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
08	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	186	1	6252	2	N	-0-					-0-
09	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
10	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5847	-0-	-393	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5509	-0-	-939	-0-	105	1	5404	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	3982	-0-	-2993	-0-	327	1	3655	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	X	682	-0-	-186	-0-	21	1	661	2	N	-0-					-0-
09	630	X	494	-0-	-136	-0-	45	1	449	2	N	-0-					-0-
10	713	X	428	-0-	-285	-0-	33	1	395	2	N	-0-					-0-
11	690	X	363	-0-	-327	-0-	33	1	330	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3108	-0-	8	8	584	1	2524	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4349	-0-	1249	1257	304	1	4045	2	N	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	41	-0-	-207	-0-	41	1			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	1			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	279	1	155	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5411	-0-	-324	-0-	279	1	5132	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	3557	-0-	-1993	-0-	270	1	3287	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	983	-0-	-3264	-0-	279	1	704	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	2795	-0-	-2455	-0-	270	1	2525	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	4613	-0-	-812	-0-	279	1	4334	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	4502	-0-	-923	-0-	279	1	4223	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	279	1	9183	2	N	-0-			-0-
09	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	270	1	8467	2	N	-0-			-0-
10	8959	X	6481	-0-	-2478	-0-	279	1	6202	2	N	-0-			-0-
11	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	270	1	8661	2	N	-0-			-0-
12	8959	X	8602	-0-	-357	-0-	279	1	8323	2	N	-0-			-0-
01	9455	X	8286	-0-	-1169	-0-	279	1	8007	2	N	-0-			-0-

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
08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	279	1	3976	2	N	-0-			-0-
09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	270	1	5039	2	N	-0-			-0-
10	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	279	1	7521	2	N	-0-			-0-
11	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	270	1	6587	2	N	-0-			-0-
12	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	279	1	5370	2	N	-0-			-0-
01	6386	X	5779	-0-	-607	-0-	279	1	5500	2	N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

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

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3086	-0-	-262	-0-	3086	2			N	-0-			-0-
09	3240	X	2018	-0-	-1222	-0-	2018	2			N	-0-			-0-
10	2852	X	1100	-0-	-1752	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
11	3000	X	2737	-0-	-263	-0-	2737	2			N	-0-			-0-
12	3100	X	1691	-0-	-1409	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
01	3100	X	1861	-0-	-1239	-0-	1861	2			N	-0-			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	4852	-0-	-1069	-0-	225	1	4627	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	4689	-0-	-981	-0-	306	1	4383	2	N	-0-			-0-
10	5766	X	4967	-0-	-799	-0-	309	1	4658	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	4693	-0-	-737	-0-	250	1	4443	2	N	-0-			-0-
12	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	213	1	4987	2	N	-0-			-0-
01	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	400	1	5144	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

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

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	279	1	1045	2	N	-0-					-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	270	1	894	2	N	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	279	1	859	2	N	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	270	1	712	2	N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	279	1	403	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	323	-0-	-824	-0-	279	1	44	2	N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	770	1	3945	3	N	-0-					40
09	4410	X	4049	-0-	-361	-0-	491	1	3558	3	N	-0-					40
10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	801	1	3769	3	N	-0-					40
11	4560	X	4533	-0-	-27	-0-	788	1	3745	3	N	-0-					40
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	840	1	3945	3	N	-0-					40
01	4712	X	4597	-0-	-115	-0-	866	1	3731	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
08	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
09	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
10	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
11	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	4011	-0-	-3274	-0-	4011	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					28

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	279	1	5774	2	N	-0-					-0-
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	270	1	3789	2	N	-0-					-0-
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	279	1	3084	2	N	-0-					-0-
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	270	1	3219	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	3719	-0-	-2326	-0-	279	1	3440	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	2705	-0-	-3340	-0-	279	1	2426	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 #: 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33883	X	31967	-0-	-1916	-0-	31967	2			N	-0-					-0-
09	32790	X	28929	-0-	-3861	-0-	28929	2			N	-0-					-0-
10	33883	X	29743	-0-	-4140	-0-	29743	2			N	-0-					-0-
11	32790	X	31186	-0-	-1604	-0-	31186	2			N	-0-					-0-
12	33883	X	30958	-0-	-2925	-0-	30958	2			N	-0-					-0-
01	31961	X	27860	-0-	-4101	-0-	27860	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
09	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
10	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					-0-
01	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	3943	-0-	-645	-0-	1078	1	2865	3	Y	-0-					34
09	4440	X	3726	-0-	-714	-0-	1085	1	2641	3	Y	-0-					34
10	4588	X	3935	-0-	-653	-0-	1051	1	2884	3	Y	-0-					34
11	4440	X	3900	-0-	-540	-0-	833	1	3067	3	Y	-0-					34
12	7502	X	4021	-0-	-3481	-0-	1028	1	2993	3	Y	-0-					34
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	1222	1	2888	3	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	2304	1	11797	3	Y	-0-					39
09	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	1544	1	11188	3	Y	-0-					39
10	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	2449	1	11522	3	Y	-0-					39
11	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	2375	1	11286	3	Y	-0-					39
12	14105	X	13945	-0-	-160	-0-	2447	1	11498	3	Y	-0-					39
01	14105	X	11334	-0-	-2771	-0-	2135	1	9199	3	Y	-0-					39

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
08	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	1380	1	7068	3	Y	-0-					39
09	8310	X	7642	-0-	-668	-0-	927	1	6715	3	Y	-0-					39
10	8587	X	8486	-0-	-101	-0-	1487	1	6999	3	Y	-0-					39
11	8310	X	7696	-0-	-614	-0-	1338	1	6358	3	Y	-0-					39
12	8587	X	8502	-0-	-85	-0-	1492	1	7010	3	Y	-0-					39
01	8494	X	8470	-0-	-24	-0-	1596	1	6874	3	Y	-0-					39

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	76	-0-	-172	-0-	21	1	55	3	Y	-0-					39
09	240	N	35	-0-	-205	-0-	10	1	25	3	Y	-0-					39
10	248	X	101	-0-	-147	-0-	27	1	74	3	Y	-0-					39
11	60	X	23	-0-	-37	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					39
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	29	1	85	3	Y	-0-					39
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	32	1	74	3	Y	-0-					39

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	857	1	4390	3	Y	-0-					5
09	5220	X	4661	-0-	-559	-0-	565	1	4096	3	Y	-0-					5
10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	952	1	4480	3	Y	-0-					5
11	5220	X	5206	-0-	-14	-0-	905	1	4301	3	Y	-0-					5
12	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	965	1	4534	3	Y	-0-					5
01	5425	X	4570	-0-	-855	-0-	855	1	3685	3	Y	27	29	1			3
							30	9									

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12307	X	11919	-0-	-388	-0-	1948	1	9971	3	N	-0-					-0-
09	11910	X	10752	-0-	-1158	-0-	1304	1	9448	3	N	-0-					-0-
10	12152	X	12112	-0-	-40	-0-	2123	1	9989	3	N	-0-					-0-
11	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	2053	1	9756	3	N	-0-					-0-
12	12152	X	11992	-0-	-160	-0-	2104	1	9888	3	N	-0-					-0-
01	12121	X	11476	-0-	-645	-0-	2162	1	9314	3	N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1677	-0-	-1423	6098	458	1	1219	3	Y	-0-					21
09	3000	N	1629	-0-	-1371	4727	474	1	1155	3	Y	-0-					21
10	6335	X	1608	-0-	-4727	-0-	429	1	1179	3	Y	-0-					21
11	2040	X	1493	-0-	-547	-0-	319	1	1174	3	Y	-0-					21
12	6665	X	1565	-0-	-5100	-0-	400	1	1165	3	Y	-0-					21
01	1674	X	1551	-0-	-123	-0-	461	1	1090	3	Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

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

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

08	3596	X	3532	-0-	-64	-0-	577	1	2955	3	Y	-0-					19
09	3570	X	2229	-0-	-1341	-0-	270	1	1959	3	Y	-0-					19
10	3689	X	1739	-0-	-1950	-0-	305	1	1434	3	Y	-0-					19
11	3570	X	2538	-0-	-1032	-0-	441	1	2097	3	Y	-0-					19
12	3534	X	1711	-0-	-1823	-0-	300	1	1411	3	Y	-0-					19
01	3534	X	752	-0-	-2782	-0-	142	1	610	3	Y	-0-					19

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
09	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
10	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
11	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
12	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	11044	-0-	-2162	-0-	11044	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	1361	1	11033	2	N	-0-					-0-
09	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	1533	1	10412	2	N	-0-					-0-
10	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	1536	1	10704	2	N	-0-					-0-
11	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	1387	1	10435	2	N	-0-					-0-
12	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	1312	1	10537	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	10627	-0-	-1773	-0-	1355	1	9272	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	11440	-0-	-340	-0-	1869	1	9571	3	Y	-0-					22
09	11070	X	10276	-0-	-794	-0-	1246	1	9030	3	Y	-0-					22
10	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	2088	1	9827	3	Y	-0-					22
11	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	2026	1	9626	3	Y	-0-					22
12	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	2041	1	9588	3	Y	-0-					22
*01	11904	X	11288	-0-	-616	-0-	2122	1	9142	3	Y	22					44
							24	9									

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

08	2604	N	1664	-0-	-940	-0-	272	1	1392	3	Y	-0-					49
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	288	1	2084	3	Y	-0-					49
10	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	342	1	1607	3	Y	-0-					49
11	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	317	1	1504	3	Y	-0-					49
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	210	1	988	3	Y	63	63	1			49
							69	9									
01	1953	N	422	-0-	-1531	-0-	79	1	343	3	Y	-0-					49

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6581	-0-	-270	-0-	279	1	6302	2	N	-0-			-0-
09	6480	X	6176	-0-	-304	-0-	270	1	5906	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	7011	-0-	-119	-0-	279	1	6732	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	6207	-0-	-693	-0-	270	1	5937	2	N	-0-			-0-
12	7130	X	6772	-0-	-358	-0-	279	1	6493	2	N	-0-			-0-
01	7006	X	5728	-0-	-1278	-0-	279	1	5449	2	N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7705 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
09	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
10	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
11	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
12	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			-0-
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-			-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			-0-
01	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2			N	-0-			-0-
09	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-			-0-
10	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-			-0-
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-			-0-
12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-			-0-
01	7223	X	4284	-0-	-2939	-0-	4284	2			N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	5222	-0-	-234	-0-	243	1	4979	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	5014	-0-	-266	-0-	328	1	4686	2	N	-0-			-0-
10	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	340	1	5130	2	N	-0-			-0-
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	277	1	4918	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	5269	-0-	-94	-0-	216	1	5053	2	N	-0-			-0-
01	5456	X	5352	-0-	-104	-0-	386	1	4966	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 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
08	8680	X	6961	-0-	-1719	-0-	6961	2			N	-0-			-0-
09	8220	X	7409	-0-	-811	-0-	7409	2			N	-0-			-0-
10	8494	X	7021	-0-	-1473	-0-	7021	2			N	-0-			-0-
11	8220	X	5480	-0-	-2740	-0-	5480	2			N	-0-			-0-
12	6975	X	5956	-0-	-1019	-0-	5956	2			N	-0-			-0-
01	7657	X	7147	-0-	-510	-0-	7147	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2600	-0-	-35	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
09	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	903	-0-	-1617	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	454	-0-	-2584	-0-	454	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	805	1	4124	3	Y	-0-					49
09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	587	1	4254	3	Y	-0-					49
10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	850	1	3997	3	Y	-0-					49
11	4770	X	4700	-0-	-70	-0-	817	1	3883	3	Y	-0-					49
12	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	914	1	4294	3	Y	63	63	1			49
							69	9									
01	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	1205	1	5191	3	Y	-0-					49

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	1199	1	10962	2	N	-0-					-0-
09	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	1423	1	10615	2	N	-0-					-0-
10	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	1577	1	10974	2	N	-0-					-0-
11	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	726	1	5938	2	N	-0-					-0-
12	12865	X	9149	-0-	-3716	-0-	550	1	8599	2	N	-0-					-0-
01	12555	X	9438	-0-	-3117	-0-	454	1	8984	2	N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	69	-0-	-1047	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	741	-0-	-549	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	527	-0-	-837	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
12	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
01	1271	X	848	-0-	-423	-0-	848	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 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	10726	X	10412	-0-	-314	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9507	-0-	-723	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	9153	-0-	-1697	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	8437	-0-	-2063	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	7944	-0-	-2906	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	7173	-0-	-3243	-0-	7173	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	9827	X	9389	-0-	-438	-0-	1534	1	7855	3	N	-0-					-0-
09	9510	X	7964	-0-	-1546	-0-	966	1	6998	3	N	-0-					-0-
10	9827	X	9813	-0-	-14	-0-	1720	1	8093	3	N	-0-					-0-
11	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	1662	1	7900	3	N	-0-					-0-
12	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	1690	1	7938	3	N	-0-					-0-
01	9827	X	8126	-0-	-1701	-0-	1531	1	6595	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	1259	1	9802	2	N	-0-					-0-
09	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	2005	1	8847	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	10309	-0-	-696	-0-	1961	1	8348	2	N	-0-					-0-
11	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	2811	1	7921	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	4979	-0-	-6026	-0-	2458	1	2521	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	10161	-0-	-1061	-0-	2948	1	7213	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
09	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
10	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
11	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9213	-0-	-459	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8575	-0-	-1221	-0-	8575	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
08	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
09	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
10	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
12	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	10207	-0-	-2286	-0-	10207	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7781	X	7008	-0-	-773	-0-	279	1	6729	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6007	-0-	-1523	-0-	270	1	5737	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6978	-0-	-400	-0-	279	1	6699	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6712	-0-	-98	-0-	270	1	6442	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6752	-0-	-254	-0-	279	1	6473	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6442	-0-	-564	-0-	279	1	6163	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
08	7254	X	7023	-0-	-231	-0-	279	1	6744	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6617	-0-	-403	-0-	270	1	6347	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6571	-0-	-683	-0-	279	1	6292	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	5375	-0-	-1435	-0-	270	1	5105	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	5104	-0-	-1933	-0-	279	1	4825	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6119	-0-	-918	-0-	279	1	5840	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
08	6696	X	6644	-0-	-52	-0-	279	1	6365	2	N	-0-					-0-
09	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	270	1	6311	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6645	-0-	-113	-0-	279	1	6366	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6436	-0-	-104	-0-	270	1	6166	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6162	-0-	-534	-0-	279	1	5883	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	5830	-0-	-959	-0-	279	1	5551	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
08	19003	X	18335	-0-	-668	-0-	6841	1	11494	3	Y	-0-					19
09	18390	X	18120	-0-	-270	-0-	6735	1	11385	3	Y	-0-					19
10	19003	X	17894	-0-	-1109	-0-	6887	1	11007	3	Y	-0-					19
11	18300	X	17240	-0-	-1060	-0-	6531	1	10709	3	Y	-0-					19
12	18631	X	16608	-0-	-2023	-0-	6152	1	10443	3	Y	12					31
							13	9									
01	18724	X	14745	-0-	-3979	-0-	6442	1	8303	3	Y	-0-					31

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					47

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

08	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	360	1	7387	2	N	-0-					-0-
09	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	479	1	6854	2	N	-0-					-0-
10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	493	1	7432	2	N	-0-					-0-
11	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	409	1	7256	2	N	-0-					-0-
12	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	319	1	7464	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7600	-0-	-336	-0-	549	1	7051	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	17	1			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					6
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					41

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
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	327	1	1675	3	Y	3					11
							3	9									
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	199	1	1440	3	Y	1	5	1			7
							1	9									
10	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	268	1	1262	3	Y	-0-					7
11	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	375	1	1781	3	Y	-0-					7
12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	522	1	2453	3	Y	1					8
							1	9									
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	378	1	1627	3	Y	-0-					8

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 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
08	4836	X	4535	-0-	-301	-0-	279	1	4256	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4274	-0-	-406	-0-	270	1	4004	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4224	-0-	-612	-0-	279	1	3945	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	3653	-0-	-1027	-0-	270	1	3383	2	N	-0-					-0-
12	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	279	1	4384	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4392	-0-	-134	-0-	279	1	4113	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

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
08	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	278	1	17382	2	N	-0-			-0-
09	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16972	2			N	-0-			-0-
10	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	16705	2			N	-0-			-0-
11	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15841	2			N	-0-			-0-
12	15965	X	15773	-0-	-192	-0-	129	1	15644	2	N	-0-			-0-
01	17670	X	15298	-0-	-2372	-0-	462	1	14836	2	N	-0-			-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5 1		7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

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
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	27			34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
01	0	N	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	225 1	1 9	1058	3	Y	1			8
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	132	1	568	3	Y	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
08	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	4068	1	9343	3	Y	-0-					19
09	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	3998	1	9303	3	Y	28	21	1			26
							31	9									
10	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	3956	1	9930	3	Y	-0-					26
11	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	3975	1	9090	3	Y	-0-					26
12	13423	X	12991	-0-	-432	-0-	3885	1	9106	3	Y	-0-					26
01	13423	X	12965	-0-	-458	-0-	4115	1	8850	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
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	708	1	3606	3	Y	57					115
							63	9									
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	785	1	3584	3	Y	120	88	1	32	8	115
							132	9									
10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	788	1	3767	3	Y	-0-					115
11	4140	X	3396	-0-	-744	-0-	574	1	2725	3	Y	88	88	1			115
							97	9									
12	4371	X	3083	-0-	-1288	-0-	544	1	2539	3	Y	-0-					115
01	4371	X	3109	-0-	-1262	-0-	558	1	2551	3	Y	-0-					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
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
09	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5532	-0-	-699	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5203	-0-	-1152	-0-	5203	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
08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	360	X	271	-0-	-89	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
09	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6456	-0-	-116	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5882	-0-	-478	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	3149	-0-	-3423	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	654	-0-	-6228	-0-	654	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
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	141	1	1246	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4458	-0-	1458	1458	4458	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5582	-0-	2482	3940	5582	2			N	-0-					-0-
11	7652	X	3712	-0-	-3940	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	65	1	3277	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	3993	-0-	-1587	-0-	235	1	3758	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

08	4991	X	4611	-0-	-380	-0-	279	1	4332	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	3581	-0-	-1249	-0-	270	1	3311	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3953	-0-	-1038	-0-	279	1	3674	2	N	-0-					-0-
11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	270	1	4420	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3210	-0-	-1409	-0-	279	1	2931	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	592	-0-	-4027	-0-	279	1	313	2	N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	9	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					15

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	288	1	1475	3	Y	5	13	1			12
							6	9									
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	155	1	1124	3	Y	-0-					12
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	448	1	2108	3	Y	-0-					12
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	668	1	3174	3	Y	-0-					12
12	3100	N	3237	-0-	137	137	568	1	2669	3	Y	-0-					12
01	2905	N	2768	-0-	-137	-0-	521	1	2247	3	Y	-0-					12

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	637	1	3259	3	Y	-0-	15	1			6
09	3300	X	3192	-0-	-108	-0-	384	1	2782	3	Y	24	17	8			13
							26	9									
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	601	1	2825	3	Y	6					19
							7	9									
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	587	1	2791	3	Y	6	17	1			8
							7	9									
12	4433	X	3500	-0-	-933	-0-	612	1	2878	3	Y	9					17
							10	9									
01	3906	X	3393	-0-	-513	-0-	637	1	2743	3	Y	12					29
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
08	7037	X	451	-0-	-6586	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	1301	-0-	-6079	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
10	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	4376	-0-	-3004	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	7457	-0-	-1936	-0-	7457	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
08	11749	X	9563	-0-	-2186	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9727	-0-	-1643	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10097	-0-	-629	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9866	-0-	-514	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9944	-0-	-627	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
01	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	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
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	360	N	27	-0-	-333	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106	X	9193	-0-	-913	-0-	1501	1	7686	3	Y	5	13	1			12
							6	9									
09	9780	X	8388	-0-	-1392	-0-	1017	1	7371	3	Y	-0-					12
10	9672	X	8011	-0-	-1661	-0-	1404	1	6607	3	Y	-0-					12
11	9360	X	7179	-0-	-2181	-0-	1248	1	5931	3	Y	-0-					12
12	9579	X	7841	-0-	-1738	-0-	1376	1	6465	3	Y	-0-					12
01	9207	X	7909	-0-	-1298	-0-	1490	1	6419	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
08	3100	N	2425	-0-	-675	1257	396	1	2029	3	Y	-0-	15	1			6
09	2992	N	1735	-0-	-1257	-0-	204	1	1481	3	Y	45	38	8			13
							50	9									
10	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	332	1	1564	3	Y	6					19
							7	9									
11	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	297	1	1410	3	Y	6	17	1			8
							7	9									
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	334	1	1568	3	Y	9					17
							10	9									
01	1891	N	1543	-0-	-348	-0-	288	1	1242	3	Y	12					29
							13	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
08	14B2 EXT		868	-0-	868	1736	868	1			N	-0-					-0-
09	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 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
08	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	279	1	81	2	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	270	1	66	2	N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	279	1	82	2	N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	270	1	58	2	N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	279	1	95	2	N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	279	1	83	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

08	11191	X	10230	-0-	-961	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
09	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
10	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9800	-0-	-100	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9945	-0-	-285	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	10221	-0-	-102	-0-	10221	2			N	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	78	1	178	3	Y	-0-					19
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	105	1	244	3	Y	14	20	1			13
							15	9									
10	444	X	444	-0-	-0-	-0-	127	1	317	3	Y	-0-					13
11	534	X	534	-0-	-0-	-0-	162	1	372	3	Y	-0-					13
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	95	1	223	3	Y	-0-					13
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	140	1	301	3	Y	-0-					13

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					38

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

08	6665	X	5350	-0-	-1315	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	2065	-0-	-4385	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
11	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
12	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
01	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	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 #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
09	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
10	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	12067	-0-	-443	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12038	-0-	-889	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	12155	-0-	-1051	-0-	12155	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6166	-0-	-375	-0-	279	1	5887	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5567	-0-	-673	-0-	270	1	5297	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5480	-0-	-844	-0-	279	1	5201	2	N	-0-					-0-
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	270	1	5779	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5350	-0-	-819	-0-	279	1	5071	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5998	-0-	-171	-0-	279	1	5719	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	16019	2			N	-0-					-0-
09	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
10	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
11	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	16376	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	14884	-0-	-492	-0-	14884	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	12989	-0-	-3131	-0-	12989	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
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	58	1	2677	2	N	-0-					-0-
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	93	1	2817	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	1963	-0-	-737	-0-	84	1	1879	2	N	-0-					-0-
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	137	1	3546	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
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	279	1	532	2	N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	270	1	133	2	N	-0-					-0-
10	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	1			N	-0-					-0-
11	463	X	463	-0-	-0-	-0-	270	1	193	2	N	-0-					-0-
12	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
01	806	X	279	-0-	-527	-0-	279	1			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 #: 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
08	13981	X	9721	-0-	-4260	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	10933	-0-	-1097	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
10	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
11	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
12	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
01	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

08	10602	X	9119	-0-	-1483	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	9238	-0-	-302	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8973	-0-	-792	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8335	-0-	-485	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	7545	-0-	-1569	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8003	-0-	-1545	-0-	8003	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

08	15779	X	12441	-0-	-3338	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	12564	-0-	-1776	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
10	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	14579	2			N	-0-					-0-
11	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	15443	2			N	-0-					-0-
12	18230	X	18230	-0-	-0-	-0-	18230	2			N	-0-					-0-
01	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	18000	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	N	181	-0-	-1524	-0-	181	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	10075	X	9157	-0-	-918	-0-	279	1	8878	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	8869	-0-	-881	-0-	270	1	8599	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8255	-0-	-952	-0-	279	1	7976	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	8341	-0-	-569	-0-	270	1	8071	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	9202	-0-	-5	-0-	279	1	8923	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	7936	-0-	-1240	-0-	279	1	7657	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	279	1	394	2	N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	270	1	471	2	N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	279	1	580	2	N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					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 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	279	1	513	2	N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	270	1	361	2	N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	279	1	329	2	N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

08	9703	X	7111	-0-	-2592	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	6850	-0-	-2540	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	5871	-0-	-3832	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	5399	-0-	-2461	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	5339	-0-	-2318	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	5450	-0-	-1649	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	279	1	1450	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	270	1	1470	2	N	-0-					-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	279	1	1610	2	N	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	270	1	1137	2	N	-0-					-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	279	1	887	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1084	-0-	-776	-0-	279	1	805	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	390	X	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

08	4805	X	4741	-0-	-64	-0-	775	1	3966	3	N	-0-					5
09	4650	X	4308	-0-	-342	-0-	522	1	3786	3	N	-0-					5
10	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	844	1	3970	3	N	-0-					5
11	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	786	1	3733	3	N	-0-					5
12	4805	X	4589	-0-	-216	-0-	805	1	3784	3	N	-0-					5
01	4805	X	3929	-0-	-876	-0-	729	1	3139	3	N	55	54	1			6
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	5439	-0-	-4946	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	2847	-0-	-7203	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	5582	-0-	-2261	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	4534	-0-	-2846	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	5502	-0-	-2124	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
01	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

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

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	1580	1	8091	3	Y	-0-					-0-
09	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	1113	1	8067	3	Y	-0-					-0-
10	9238	X	9220	-0-	-18	-0-	1616	1	7604	3	Y	-0-					-0-
11	9360	X	8580	-0-	-780	-0-	1492	1	7088	3	Y	-0-					-0-
12	9672	X	8624	-0-	-1048	-0-	1513	1	7111	3	Y	-0-					-0-
01	9672	X	7926	-0-	-1746	-0-	1493	1	6433	3	Y	-0-					-0-

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
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	266	1	540	2	N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	256	1	386	2	N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	157	1	478	2	N	-0-					-0-
11	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	1			N	-0-					-0-
12	88	X	88	-0-	-0-	-0-	47	1	41	2	N	-0-					-0-
01	806	X	4	-0-	-802	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	37	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	214	X	214	-0-	-0-	-0-	37	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	524	1	2685	3	N	67					136
							74	9									
09	3120	X	2909	-0-	-211	-0-	353	1	2556	3	N	-0-					136
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	574	1	2700	3	N	-0-					136
11	3180	X	3175	-0-	-5	-0-	552	1	2623	3	N	-0-					136
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	549	1	2582	3	N	204	159	1			181
							224	9									
*01	3286	X	3243	-0-	-43	-0-	574	1	2471	3	N	180					361
							198	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	171	1	4977	2	N	-0-					-0-
09	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	152	1	5392	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3441	-0-	-372	-0-	80	1	3361	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	448	-0-	-4532	-0-	64	1	384	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	1822	-0-	-3324	-0-	118	1	1704	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	193	-0-	-5542	-0-	193	1			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
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	451	X	451	-0-	-0-	-0-	270	1	181	2	N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	279	1	10	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	817	X	817	-0-	-0-	-0-	264	1	553	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	587	-0-	-2353	-0-	248	1	339	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	165	-0-	-2873	-0-	154	1	11	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4092	-0-	-372	-0-	669	1	3423	3	N	-0-					78
09	4320	X	3858	-0-	-462	-0-	468	1	3390	3	N	-0-					78
10	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	747	1	3515	3	N	-0-					78
11	4050	X	2635	-0-	-1415	-0-	458	1	2177	3	N	-0-					78
*12	4185	X	3023	-0-	-1162	-0-	526	1	2469	3	N	25					103
							28	9									
*01	4247	X	3675	-0-	-572	-0-	671	1	2891	3	N	103					206
							113	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11966	X	10285	-0-	-1681	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10205	-0-	-925	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10235	-0-	-987	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
11	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
12	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
01	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	13211	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	1			N	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	270	1	31	2	N	-0-					-0-
10	434	X	279	-0-	-155	-0-	279	1			N	-0-					-0-
11	835	X	835	-0-	-0-	-0-	270	1	565	2	N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	279	1	299	2	N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	279	1	211	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1399	-0-	-647	-0-	226	1	1159	3	Y	13					18
							14	9									
09	1890	X	1386	-0-	-504	-0-	168	1	1218	3	Y	-0-					18
10	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	299	1	1409	3	Y	-0-					18
11	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	293	1	1392	3	Y	-0-					18
12	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	266	1	1249	3	Y	-0-					18
01	1705	X	1414	-0-	-291	-0-	266	1	1148	3	Y	-0-					18

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	100	1	512	3	Y	3					11
							3	9									
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	167	1	1207	3	Y	1	5	1			7
							1	9									
10	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	327	1	1541	3	Y	-0-					7
11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	324	1	1538	3	Y	-0-					7
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	341	1	1604	3	Y	1					8
							1	9									
01	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	252	1	1085	3	Y	-0-					8

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	1935	-0-	-1537	-0-	316	1	1619	3	Y	-0-					1
09	3360	X	2034	-0-	-1326	-0-	247	1	1787	3	Y	-0-					1
10	2573	X	2469	-0-	-104	-0-	433	1	2036	3	Y	-0-					1
11	2490	X	1288	-0-	-1202	-0-	224	1	1064	3	Y	-0-					1
12	2573	X	2502	-0-	-71	-0-	439	1	2063	3	Y	-0-					1
01	2480	X	1344	-0-	-1136	-0-	253	1	1091	3	Y	-0-					1

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
08	7626	X	7457	-0-	-169	-0-	492	1	6965	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	5508	-0-	-1872	-0-	107	1	5401	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	6323	-0-	-1303	-0-	476	1	5847	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	3491	-0-	-3739	-0-	466	1	3025	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	4228	-0-	-3243	-0-	359	1	3869	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	7290	-0-	-181	-0-	544	1	6746	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
08	4030	X	3314	-0-	-716	-0-	541	1	2770	3	Y	3					11
							3	9									
09	3900	X	3007	-0-	-893	-0-	365	1	2641	3	Y	1	5	1			7
							1	9									
10	3906	X	3385	-0-	-521	-0-	593	1	2792	3	Y	-0-					7
11	3420	X	3298	-0-	-122	-0-	573	1	2725	3	Y	-0-					7
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	663	1	3117	3	Y	1					8
							1	9									
01	3379	X	3365	-0-	-14	-0-	634	1	2731	3	Y	-0-					8

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	204	1	1043	3	Y	3					11
							3	9									
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	56	1	405	3	Y	1	5	1			7
							1	9									
10	224	X	224	-0-	-0-	-0-	39	1	185	3	Y	-0-					7
11	363	X	363	-0-	-0-	-0-	63	1	300	3	Y	-0-					7
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	36	1	169	3	Y	1					8
							1	9									
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	31	1	132	3	Y	-0-					8

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

08	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	12984	-0-	-426	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
10	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	13695	-0-	-465	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13285	-0-	-1347	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	9031	-0-	-6004	-0-	9031	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

08	8153	X	1030	-0-	-7123	-0-	279	1	751	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	308	-0-	-7582	-0-	270	1	38	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	1149	-0-	-6477	-0-	279	1	870	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	3220	-0-	-3800	-0-	270	1	2950	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	1942	-0-	-1840	-0-	279	1	1663	2	N	-0-					-0-
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	279	1	4351	2	N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	17	1			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	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

08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	622	1	3187	3	Y	1	17	1			6
							1	9									
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	427	1	3093	3	Y	-0-					6
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	697	1	3277	3	Y	-0-					6
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	639	1	3038	3	Y	-0-					6
12	3813	X	2963	-0-	-850	-0-	520	1	2443	3	Y	-0-					6
01	3968	X	1816	-0-	-2152	-0-	342	1	1474	3	Y	-0-					6

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

08	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	396	1	7271	2	N	-0-					-0-
09	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	93	1	7170	2	N	-0-					-0-
10	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	366	1	7123	2	N	-0-					-0-
11	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	372	1	7100	2	N	-0-					-0-
12	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	331	1	7010	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	7395	-0-	-262	-0-	382	1	7013	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	341	1	1744	3	Y	-0-					5
09	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	228	1	1654	3	Y	3	3	8			5
							3	9									
10	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	283	1	1329	3	Y	-0-					5
11	2010	X	1884	-0-	-126	-0-	328	1	1556	3	Y	-0-					5
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	329	1	1548	3	Y	-0-					5
01	1612	N	898	-0-	-714	-0-	169	1	729	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
08	3100	N	3151	-0-	51	1270	515	1	2636	3	Y	-0-					5
09	3000	N	2865	-0-	-135	1135	345	1	2502	3	Y	16	16	8			5
							18	9									
10	4369	X	3234	-0-	-1135	-0-	567	1	2667	3	Y	-0-					5
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	488	1	2318	3	Y	-0-					5
12	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	522	1	2450	3	Y	-0-					5
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	661	1	2847	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
08	3317	X	2221	-0-	-1096	-0-	363	1	1858	3	Y	-0-					1
09	3210	X	2266	-0-	-944	-0-	275	1	1991	3	Y	-0-					1
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	484	1	2279	3	Y	-0-					1
11	2250	X	1480	-0-	-770	-0-	257	1	1223	3	Y	-0-					1
12	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	422	1	1984	3	Y	-0-					1
01	2759	X	959	-0-	-1800	-0-	181	1	778	3	Y	-0-					1

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
08	7688	X	6137	-0-	-1551	-0-	2290	1	3847	3	Y	-0-					19
09	7440	X	5865	-0-	-1575	-0-	2180	1	3685	3	Y	-0-					19
10	7688	X	6004	-0-	-1684	-0-	2311	1	3693	3	Y	-0-					19
11	5940	X	5452	-0-	-488	-0-	2065	1	3387	3	Y	-0-					19
12	6138	X	4769	-0-	-1369	-0-	1763	1	2993	3	Y	12					31
							13	9									
01	6138	X	5350	-0-	-788	-0-	2337	1	3013	3	Y	-0-					31

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	9	X	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					19
11	176	X	176	-0-	-0-	-0-	67	1	109	3	Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					31
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	114	1	148	3	Y	-0-					31

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					31
01	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
COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	3901	-0-	-1648	-0-	637	1	3264	3	Y	-0-					60
09	5520	X	3478	-0-	-2042	-0-	422	1	3056	3	Y	-0-					60
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	1010	1	4750	3	Y	-0-					60
11	5520	X	5120	-0-	-400	-0-	890	1	4230	3	Y	-0-					60
12	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	1135	1	5335	3	Y	-0-					60
01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	1168	1	5031	3	Y	-0-					60

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	1003	-0-	-516	-0-	279	1	724	2	N	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	X	461	-0-	-1244	-0-	279	1	182	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	310	-0-	-1340	-0-	270	1	40	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	9132	-0-	-168	-0-	473	1	8659	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	8532	-0-	-198	-0-	113	1	8419	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8473	-0-	-548	-0-	424	1	8049	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8330	-0-	-520	-0-	402	1	7928	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	7892	-0-	-1253	-0-	409	1	7483	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	8539	-0-	-606	-0-	482	1	8057	2	N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8742	X	8243	-0-	-499	-0-	1347	1	6895	3	Y	1	17	1			6
							1	9									
09	8220	X	7323	-0-	-897	-0-	888	1	6435	3	Y	-0-					6
10	8308	X	8089	-0-	-219	-0-	1418	1	6671	3	Y	-0-					6
11	8040	X	7425	-0-	-615	-0-	1291	1	6134	3	Y	-0-					6
12	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	1500	1	7045	3	Y	-0-					6
01	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	1608	1	6929	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
08	5053	X	4930	-0-	-123	-0-	283	1	4647	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4692	-0-	-18	-0-	75	1	4617	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	5103	-0-	-12	-0-	307	1	4796	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4117	-0-	-833	-0-	408	1	3709	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	2436	-0-	-2679	-0-	232	1	2204	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	3982	-0-	-1133	-0-	295	1	3687	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
08	5270	X	5041	-0-	-229	-0-	1416	1	3625	3	Y	-0-					51
09	5280	X	5176	-0-	-104	-0-	1539	1	3631	3	Y	5	45	1			11
							6	9									
10	5456	X	5450	-0-	-6	-0-	1675	1	3775	3	Y	-0-					11
11	5280	X	5077	-0-	-203	-0-	1549	1	3528	3	Y	-0-					11
12	5301	X	5300	-0-	-1	-0-	1625	1	3675	3	Y	-0-					11
01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	1757	1	3900	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
08	11625	X	11302	-0-	-323	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10581	-0-	-729	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	7410	-0-	-4277	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	6208	-0-	-5102	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	5646	-0-	-5669	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10006	-0-	-1309	-0-	10006	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
08	7533	X	4377	-0-	-3156	-0-	1481	1	2866	3	Y	27					34
							30	9									
09	7290	X	6476	-0-	-814	-0-	2107	1	4369	3	Y	-0-					34
10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	2343	1	4521	3	Y	-0-					34
11	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	3275	1	3665	3	Y	-0-					34
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	2694	1	1828	3	Y	-0-					34
01	6851	X	4949	-0-	-1902	-0-	2652	1	2297	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
08	4991	X	1699	-0-	-3292	-0-	430	1	1269	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	2156	-0-	-2674	-0-	99	1	2057	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	2479	-0-	-2512	-0-	431	1	2048	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	980	-0-	-3550	-0-	410	1	570	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1960	-0-	-365	-0-	375	1	1585	2	N	-0-					-0-
01	2480	X	1555	-0-	-925	-0-	409	1	1146	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	629	X	629	-0-	-0-	-0-	69	1	560	2	N	-0-					-0-
09	526	X	526	-0-	-0-	-0-	67	1	459	2	N	-0-					-0-
10	806	X	618	-0-	-188	-0-	78	1	540	2	N	-0-					-0-
11	780	X	555	-0-	-225	-0-	65	1	490	2	N	-0-					-0-
12	84	X	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	N	-0-					-0-
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					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
08	4154	X	3897	-0-	-257	-0-	634	1	3249	3	Y	13					18
							14	9									
09	3960	X	3641	-0-	-319	-0-	442	1	3199	3	Y	-0-					18
10	4061	X	3865	-0-	-196	-0-	677	1	3188	3	Y	-0-					18
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	662	1	3146	3	Y	-0-					18
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	688	1	3234	3	Y	-0-					18
01	3906	X	3727	-0-	-179	-0-	702	1	3025	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
08	11687	X	9930	-0-	-1757	-0-	214	1	9716	2	N	-0-					-0-
09	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	307	1	11082	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	11234	-0-	-50	-0-	334	1	10900	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	10155	-0-	-525	-0-	333	1	9822	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	10199	-0-	-186	-0-	222	1	9977	2	N	-0-					-0-
01	11780	X	9287	-0-	-2493	-0-	514	1	8773	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	482	1	2469	3	N	-0-					203
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	347	1	2516	3	N	-0-					203
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	530	1	2495	3	N	-0-					203
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	461	1	2190	3	N	-0-					203
12	2945	X	2747	-0-	-198	-0-	482	1	2265	3	N	-0-					203
*01	3038	X	2330	-0-	-708	-0-	397	1	1710	3	N	203					406
							223	9									

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
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	489	1	2504	3	N	-0-					-0-
09	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	468	1	3389	3	N	-0-					-0-
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	584	1	2747	3	N	-0-					-0-
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	555	1	2639	3	N	-0-					-0-
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	648	1	3045	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	298	-0-	-3701	-0-	56	1	242	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
08	7812	X	4683	-0-	-3129	-0-	454	1	4229	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	3741	-0-	-3819	-0-	62	1	3679	2	N	-0-					-0-
10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	390	1	7564	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	7019	-0-	-361	-0-	359	1	6660	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	7014	-0-	-178	-0-	325	1	6689	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	6520	-0-	-1447	-0-	343	1	6177	2	N	-0-					-0-

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
08	3100	N	3195	-0-	95	3870	1078	1	2087	3	Y	27					34
							30	9									
09	4777	X	907	-0-	-3870	-0-	295	1	612	3	Y	-0-					34
10	744	X	162	-0-	-582	-0-	55	1	107	3	Y	-0-					34
11	720	X	191	-0-	-529	-0-	90	1	101	3	Y	-0-					34
12	3224	X	122	-0-	-3102	-0-	73	1	49	3	Y	-0-					34
01	3193	X	503	-0-	-2690	-0-	270	1	233	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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	5828	X	5625	-0-	-203	-0-	335	1	5290	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5119	-0-	-431	-0-	83	1	5036	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5652	-0-	-83	-0-	285	1	5367	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	4545	-0-	-975	-0-	319	1	4226	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	4035	-0-	-1576	-0-	316	1	3719	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4468	-0-	-1174	-0-	294	1	4174	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
08	6107	X	5970	-0-	-137	-0-	407	1	5563	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	5616	-0-	-294	-0-	94	1	5522	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	3980	-0-	-2127	-0-	347	1	3633	2	N	-0-			-0-
11	5910	X	839	-0-	-5071	-0-	417	1	422	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	1280	-0-	-4734	-0-	391	1	889	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	3283	-0-	-2700	-0-	334	1	2949	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

08	12710	X	12046	-0-	-664	-0-	12046	2			N	-0-			-0-
09	12300	X	10651	-0-	-1649	-0-	10651	2			N	-0-			-0-
10	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-			-0-
11	11670	X	11329	-0-	-341	-0-	11329	2			N	-0-			-0-
12	12059	X	11214	-0-	-845	-0-	11214	2			N	-0-			-0-
01	12059	X	11401	-0-	-658	-0-	11401	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

08	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	15147	2			N	-0-			-0-
09	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14931	2			N	-0-			-0-
10	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	2			N	-0-			-0-
11	13800	X	13575	-0-	-225	-0-	13575	2			N	-0-			-0-
12	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	2			N	-0-			-0-
01	15438	X	13398	-0-	-2040	-0-	13398	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	279	1	3366	2	N	-0-			-0-
09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	270	1	2978	2	N	-0-			-0-
10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	279	1	4026	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	1156	-0-	-2384	-0-	270	1	886	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			-0-
01	4309	X	1313	-0-	-2996	-0-	279	1	1034	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

08	3410	X	1154	-0-	-2256	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
09	1920	X	470	-0-	-1450	-0-	470	2			N	-0-			-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

08	4991	X	4666	-0-	-325	-0-	762	1	3904	3	Y	-0-			-0-
09	4590	X	3650	-0-	-940	-0-	443	1	3207	3	Y	-0-			-0-
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	837	1	3936	3	Y	-0-			-0-
11	4590	X	4383	-0-	-207	-0-	762	1	3621	3	Y	-0-			-0-
12	4681	X	3100	-0-	-1581	-0-	544	1	2556	3	Y	-0-			-0-
01	4774	X	1535	-0-	-3239	-0-	289	1	1246	3	Y	-0-			-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

08	4402	X	3442	-0-	-960	-0-	562	1	2880	3	Y	-0-			-0-
09	4140	X	3389	-0-	-751	-0-	411	1	2978	3	Y	-0-			-0-
10	4092	X	3902	-0-	-190	-0-	684	1	3218	3	Y	-0-			-0-
11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	670	1	3182	3	Y	-0-			-0-
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	724	1	3399	3	Y	-0-			-0-
01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	906	1	3902	3	Y	-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 #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13113	X	11743	-0-	-1370	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	7627	-0-	-5063	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	12751	-0-	-362	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11605	-0-	-185	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
12	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
01	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	492	1	2517	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2602	-0-	-248	-0-	316	1	2286	3	Y	-0-					-0-
10	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	404	1	1900	3	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2083	-0-	-767	-0-	362	1	1721	3	Y	-0-					-0-
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	547	1	2569	3	Y	-0-					-0-
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	653	1	2812	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

08	12586	X	9115	-0-	-3471	-0-	3094	1	5991	3	Y	27					34
							30	9									
09	12810	X	8575	-0-	-4235	-0-	2790	1	5785	3	Y	-0-					34
10	12812	X	8814	-0-	-3998	-0-	3009	1	5805	3	Y	-0-					34
11	12090	X	7418	-0-	-4672	-0-	3500	1	3918	3	Y	-0-					34
12	12307	X	6078	-0-	-6229	-0-	3620	1	2458	3	Y	-0-					34
01	9114	X	6171	-0-	-2943	-0-	3307	1	2864	3	Y	-0-					34

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	4	1			42
09	3300	X	99	-0-	-3201	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					42
10	3410	X	956	-0-	-2454	-0-	168	1	788	3	Y	-0-	3	1			39
11	1500	X	945	-0-	-555	-0-	164	1	781	3	Y	-0-					39
12	490	X	490	-0-	-0-	-0-	86	1	404	3	Y	-0-					39
01	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	243	1	1049	3	Y	8					47
							9	9									

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

08	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	1315	1	6731	3	Y	-0-	4	1			42
09	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	922	1	6683	3	Y	-0-					42
10	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	1513	1	7120	3	Y	-0-	3	1			39
11	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	1461	1	6945	3	Y	-0-					39
12	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	1585	1	7446	3	Y	-0-					39
01	8618	X	8529	-0-	-89	-0-	1605	1	6915	3	Y	8					47
							9	9									

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

08	6200	X	5417	-0-	-783	-0-	885	1	4532	3	Y	-0-	4	1			42
09	6000	X	5689	-0-	-311	-0-	690	1	4999	3	Y	-0-					42
10	6200	X	5892	-0-	-308	-0-	1033	1	4859	3	Y	-0-	3	1			39
11	5700	X	5624	-0-	-76	-0-	978	1	4646	3	Y	-0-					39
12	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	1017	1	4779	3	Y	-0-					39
01	5890	X	5675	-0-	-215	-0-	1067	1	4599	3	Y	8					47
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
08	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	1477	1	7564	3	N	-0-					128
09	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	1046	1	7578	3	N	-0-					128
10	4805	X	3001	-0-	-1804	-0-	526	1	2475	3	N	-0-					128
11	4650	X	2537	-0-	-2113	-0-	441	1	2096	3	N	-0-					128
12	4805	X	1601	-0-	-3204	-0-	281	1	1320	3	N	-0-					128
01	9052	X	1319	-0-	-7733	-0-	240	1	1033	3	N	42	42	1			128
							46	9									

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
08	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
09	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	11709	-0-	-443	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	11094	-0-	-666	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	10590	-0-	-1562	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	11505	-0-	-1112	-0-	11505	2			N	-0-					-0-

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
08	496	N	303	-0-	-193	-0-	303	1			Y	-0-					-0-
09	510	N	32	-0-	-478	-0-	32	1			Y	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			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
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			Y	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	1			Y	-0-					-0-
10	372	X	177	-0-	-195	-0-	177	1			Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-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
08	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
09	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
10	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	5390	-0-	-2590	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	5322	-0-	-2924	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7618	-0-	-628	-0-	7618	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
08	4278	X	3392	-0-	-886	-0-	1026	1	2366	3	Y	-0-					-0-
09	4140	X	1597	-0-	-2543	-0-	709	1	888	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	3118	-0-	-1160	-0-	878	1	2240	3	Y	-0-					-0-
11	4140	X	2500	-0-	-1640	-0-	637	1	1863	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	2632	-0-	-1057	-0-	659	1	1973	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2923	-0-	-456	-0-	745	1	2178	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	796	1	4078	3	Y	-0-					-0-
09	4290	X	3916	-0-	-374	-0-	475	1	3441	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	3004	-0-	-1429	-0-	527	1	2477	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3183	-0-	-1107	-0-	553	1	2630	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4012	-0-	-855	-0-	704	1	3308	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	3091	-0-	-1776	-0-	582	1	2509	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10819	X	10569	-0-	-250	-0-	1784	1	8785	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9577	-0-	-893	-0-	1710	1	7867	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	10209	-0-	-610	-0-	1780	1	8429	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	6665	-0-	-3745	-0-	1393	1	5272	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	7618	-0-	-2953	-0-	1334	1	6284	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	9153	-0-	-1418	-0-	1876	1	7277	2	N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 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
08	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					39
09	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					39
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					39
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					39
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					39
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 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
08	3596	X	3502	-0-	-94	-0-	1198	1	2304	3	N	-0-					19
09	3420	X	3194	-0-	-226	-0-	1116	1	2078	3	N	-0-					19
10	3534	X	3492	-0-	-42	-0-	1274	1	2218	3	N	-0-					19
11	3420	X	3035	-0-	-385	-0-	1067	1	1968	3	N	-0-					19
12	3534	X	3026	-0-	-508	-0-	1035	1	1978	3	N	12					31
							13	9									
01	3503	X	2617	-0-	-886	-0-	1052	1	1565	3	N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3323	-0-	-583	-0-	1137	1	2186	3	N	-0-			19
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	1167	1	2172	3	N	-0-			19
10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	1308	1	2278	3	N	-0-			19
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	1229	1	2267	3	N	-0-			19
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	1408	1	2692	3	N	12			31
							13	9							
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	1676	1	2493	3	N	-0-			31

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	4209	-0-	-162	-0-	1440	1	2769	3	N	-0-			19
09	4230	X	4213	-0-	-17	-0-	1473	1	2740	3	N	-0-			19
10	4371	X	4352	-0-	-19	-0-	1588	1	2764	3	N	-0-			19
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	1490	1	2750	3	N	-0-			19
12	4247	X	3970	-0-	-277	-0-	1359	1	2598	3	N	12			31
							13	9							
01	4340	X	3821	-0-	-519	-0-	1536	1	2285	3	N	-0-			31

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10633	X	9378	-0-	-1255	-0-	1583	1	7795	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	9153	-0-	-1137	-0-	1634	1	7519	2	N	-0-			-0-
10	10354	X	9039	-0-	-1315	-0-	1576	1	7463	2	N	-0-			-0-
11	9840	X	8231	-0-	-1609	-0-	1721	1	6510	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	8540	-0-	-1504	-0-	1495	1	7045	2	N	-0-			-0-
01	9455	X	8647	-0-	-808	-0-	1772	1	6875	2	N	-0-			-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-			-0-
09	9930	X	9102	-0-	-828	-0-	9102	2			N	-0-			-0-
10	10261	X	8462	-0-	-1799	-0-	8462	2			N	-0-			-0-
11	9960	X	7625	-0-	-2335	-0-	7625	2			N	-0-			-0-
12	10292	X	9930	-0-	-362	-0-	9930	2			N	-0-			-0-
01	10292	X	8461	-0-	-1831	-0-	8461	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 #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11346	X	10567	-0-	-779	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	9382	-0-	-1808	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	10098	-0-	-1465	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	9456	-0-	-1734	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	5323	-0-	-5682	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	1698	-0-	-8873	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

08	11408	X	11017	-0-	-391	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10198	-0-	-842	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10474	-0-	-686	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	9899	-0-	-901	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10282	-0-	-723	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10108	-0-	-897	-0-	10108	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

08	7781	X	7720	-0-	-61	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7092	-0-	-438	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6996	-0-	-1064	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6389	-0-	-1411	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7110	-0-	-950	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7202	-0-	-517	-0-	7202	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

08	7471	X	5466	-0-	-2005	-0-	279	1	5187	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6610	-0-	-620	-0-	270	1	6340	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	5894	-0-	-1577	-0-	279	1	5615	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	5831	-0-	-1279	-0-	270	1	5561	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	5157	-0-	-2190	-0-	279	1	4878	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	4755	-0-	-2065	-0-	279	1	4476	2	N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

08	10912	X	7722	-0-	-3190	-0-	1304	1	6418	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	7702	-0-	-2798	-0-	1375	1	6327	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	7159	-0-	-2544	-0-	1248	1	5911	2	N	-0-					-0-
11	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	1994	1	7545	2	N	-0-					-0-
12	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	1747	1	8233	2	N	-0-					-0-
01	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	1773	1	6879	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

08	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
09	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8202	-0-	-1005	-0-	8202	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

08	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	1534	1	7551	2	N	-0-					-0-
09	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	1654	1	7611	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	8952	-0-	-162	-0-	1561	1	7391	2	N	-0-					-0-
11	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	1960	1	7414	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	8807	-0-	-307	-0-	1542	1	7265	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	4814	-0-	-4765	-0-	987	1	3827	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 #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10261	X	9026	-0-	-1235	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8629	-0-	-641	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7203	-0-	-1570	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
11	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
12	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
01	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9517	X	9193	-0-	-324	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8479	-0-	-251	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8664	-0-	-16	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
11	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7953	-0-	-1254	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	7913	-0-	-1294	-0-	7913	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7533	X	7327	-0-	-206	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6537	-0-	-753	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6805	-0-	-170	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	4858	-0-	-2222	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5390	-0-	-1926	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6069	-0-	-1247	-0-	6069	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16337	X	15984	-0-	-353	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	14704	-0-	-1106	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	16110	-0-	-227	-0-	16110	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	13710	-0-	-1890	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	13478	-0-	-2642	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	12127	-0-	-3993	-0-	12127	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
09	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	15331	-0-	-324	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	10741	-0-	-4829	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	15020	-0-	-1069	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	15567	-0-	-522	-0-	15567	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11749	X	11250	-0-	-499	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10196	-0-	-1234	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10091	-0-	-1720	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	6221	-0-	-5209	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
12	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10726	-0-	-527	-0-	10726	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15283	X	14277	-0-	-1006	-0-	147	1	14130	2	N	-0-					-0-
09	14790	X	13984	-0-	-806	-0-	161	1	13823	2	N	-0-					-0-
10	15097	X	14204	-0-	-893	-0-	177	1	14027	2	N	-0-					-0-
11	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	210	1	14288	2	N	-0-					-0-
12	14601	X	14477	-0-	-124	-0-	288	1	14189	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	13827	-0-	-619	-0-	369	1	13458	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 #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15841	X	15392	-0-	-449	-0-	15392	2			N	-0-			-0-
09	15330	X	14685	-0-	-645	-0-	14685	2			N	-0-			-0-
10	15841	X	14680	-0-	-1161	-0-	14680	2			N	-0-			-0-
11	14910	X	14478	-0-	-432	-0-	14478	2			N	-0-			-0-
12	15407	X	14135	-0-	-1272	-0-	14135	2			N	-0-			-0-
01	15407	X	13150	-0-	-2257	-0-	13150	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	15717	X	13808	-0-	-1909	-0-	2331	1	11477	2	N	-0-			-0-
09	14670	X	13789	-0-	-881	-0-	2462	1	11327	2	N	-0-			-0-
10	14322	X	14121	-0-	-201	-0-	2462	1	11659	2	N	-0-			-0-
11	13770	X	10957	-0-	-2813	-0-	2291	1	8666	2	N	-0-			-0-
12	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	2513	1	11840	2	N	-0-			-0-
01	14260	X	14121	-0-	-139	-0-	2894	1	11227	2	N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

08	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	2046	1	10072	2	N	-0-			-0-
09	11850	X	11790	-0-	-60	-0-	2105	1	9685	2	N	-0-			-0-
10	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	2184	1	10343	2	N	-0-			-0-
11	11880	X	11011	-0-	-869	-0-	2302	1	8709	2	N	-0-			-0-
12	12276	X	12202	-0-	-74	-0-	2136	1	10066	2	N	-0-			-0-
01	12524	X	10121	-0-	-2403	-0-	2074	1	8047	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

08	9083	X	8104	-0-	-979	-0-	8104	2			N	-0-			-0-
09	9210	X	6938	-0-	-2272	-0-	6938	2			N	-0-			-0-
10	9517	X	8010	-0-	-1507	-0-	8010	2			N	-0-			-0-
11	9210	X	8844	-0-	-366	-0-	8844	2			N	-0-			-0-
12	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-			-0-
01	8091	X	6914	-0-	-1177	-0-	6914	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

08	13764	X	12477	-0-	-1287	-0-	12477	2			N	-0-			-0-
09	12150	X	11799	-0-	-351	-0-	11799	2			N	-0-			-0-
10	12865	X	12089	-0-	-776	-0-	12089	2			N	-0-			-0-
11	12450	X	11515	-0-	-935	-0-	11515	2			N	-0-			-0-
12	12865	X	12017	-0-	-848	-0-	12017	2			N	-0-			-0-
01	12462	X	11965	-0-	-497	-0-	11965	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

08	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	233	1	17760	2	N	-0-			-0-
09	17130	X	15979	-0-	-1151	-0-	253	1	15726	2	N	-0-			-0-
10	18073	X	13587	-0-	-4486	-0-	265	1	13322	2	N	-0-			-0-
11	17490	X	13563	-0-	-3927	-0-	291	1	13272	2	N	-0-			-0-
12	18073	X	14055	-0-	-4018	-0-	414	1	13641	2	N	-0-			-0-
01	17980	X	15420	-0-	-2560	-0-	575	1	14845	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 #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13113	X	13070	-0-	-43	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
09	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
10	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
11	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
12	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	11989	-0-	-2860	-0-	11989	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

08	8401	X	7151	-0-	-1250	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	1901	-0-	-6229	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	2631	-0-	-5770	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	1137	-0-	-6213	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
01	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439

08	12834	X	12034	-0-	-800	-0-	181	1	11853	2	N	-0-					-0-
09	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	205	1	12126	2	N	-0-					-0-
10	12462	X	11658	-0-	-804	-0-	237	1	11421	2	N	-0-					-0-
11	11640	X	10258	-0-	-1382	-0-	244	1	10014	2	N	-0-					-0-
12	12028	X	9129	-0-	-2899	-0-	338	1	8791	2	N	-0-					-0-
01	12741	X	9102	-0-	-3639	-0-	512	1	8590	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	105	1	7879	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6086	-0-	-1024	-0-	98	1	5988	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	5754	-0-	-1841	-0-	104	1	5650	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	1766	-0-	-5974	-0-	106	1	1660	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	5228	-0-	-2770	-0-	190	1	5038	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	4498	-0-	-3500	-0-	211	1	4287	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

08	18166	X	16216	-0-	-1950	-0-	168	1	16048	2	N	-0-					-0-
09	17580	X	15934	-0-	-1646	-0-	187	1	15747	2	N	-0-					-0-
10	17701	X	16168	-0-	-1533	-0-	219	1	15949	2	N	-0-					-0-
11	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	268	1	18228	2	N	-0-					-0-
12	16461	X	16427	-0-	-34	-0-	324	1	16103	2	N	-0-					-0-
01	16461	X	14595	-0-	-1866	-0-	404	1	14191	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

08	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	148	1	12934	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	11738	-0-	-412	-0-	151	1	11587	2	N	-0-					-0-
10	12896	X	11513	-0-	-1383	-0-	170	1	11343	2	N	-0-					-0-
11	12660	X	9054	-0-	-3606	-0-	210	1	8844	2	N	-0-					-0-
12	13082	X	10464	-0-	-2618	-0-	250	1	10214	2	N	-0-					-0-
01	13082	X	9804	-0-	-3278	-0-	330	1	9474	2	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 #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22320	X	21840	-0-	-480	-0-	21840	2			N	-0-					-0-
09	23220	X	21106	-0-	-2114	-0-	21106	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	21304	-0-	-2690	-0-	21304	2			N	-0-					-0-
11	23220	X	20721	-0-	-2499	-0-	20721	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	20821	-0-	-2460	-0-	20821	2			N	-0-					-0-
01	21855	X	20587	-0-	-1268	-0-	20587	2			N	-0-					-0-

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

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

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
01	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

08	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	929	-0-	-241	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
12	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					32
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					32
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					32
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	2			N	-0-					32
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					32
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					32

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7655 - 7738

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	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

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
01	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

08	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					20
09	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					20
10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					20
11	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					20
12	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					20
01	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					20

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					23
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					23
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					23
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					23
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					23
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					23

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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
08	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
09	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
10	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
11	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
12	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
01	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

08	1147	N	671	-0-	-476	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

08	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1134	-0-	-186	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1004	-0-	-196	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	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 #: 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
08	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	3345	2			N	-0-					51
09	3420	X	2786	-0-	-634	-0-	2786	2			N	-0-					51
10	3534	X	3076	-0-	-458	-0-	3076	2			N	-0-	51	1			-0-
11	3420	X	3191	-0-	-229	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3340	-0-	-8	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ	G-10	313	-0-	313	313	312	2	1	9	Y	1					1
*01	DLQ	G-10	311	-0-	311	624	310	2	1	9	Y	1					2

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					59
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					59
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					59
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					59
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					59
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					59

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

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

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

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

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

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

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 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
08	DLQ G-10		554	-0-	554	1603	547	2	7	9	Y	6					34
09	DLQ G-10		510	-0-	510	2113	508	2	2	9	Y	2					36
10	2617	N	504	-0-	-2113	-0-	503	2	1	9	Y	1	37	1			-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	509	2	2	9	Y	2					2
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	512	2	2	9	Y	2					4
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	Y	5					9

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	750	N	655	-0-	-95	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	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
08	DLQ G-10		397	-0-	397	1233	397	2			Y	-0-					18
09	DLQ G-10		372	-0-	372	1605	371	2	1	9	Y	1					19
10	1941	N	336	-0-	-1605	-0-	336	2			Y	-0-	16	1			3
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	323	2	1	9	Y	1					4
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			Y	-0-					4
01	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			Y	-0-					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
08	DLQ G-10		296	-0-	296	775	293	2	3	9	Y	3					37
09	DLQ G-10		266	-0-	266	1041	266	2			Y	-0-					37
10	1413	N	372	-0-	-1041	-0-	369	2	3	9	Y	3	40	1			-0-
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	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
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

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
08	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	2			N	-0-					6
09	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	2			N	-0-					6
10	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					6
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					6
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					6
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					6

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	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

08	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	840	N	748	-0-	-92	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		650	-0-	650	2029	650	2			Y	-0-					47
09	DLQ G-10		615	-0-	615	2644	613	2	2	9	Y	2					49
10	3100	N	706	-0-	-2394	250	578	2	128	9	Y	116					165
11	881	N	631	-0-	-250	-0-	631	2			Y	-0-	149	1			16
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	728	2	7	9	Y	6					22
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			Y	-0-					22

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	2036	2	3	9	Y	3					3
09	2070	N	1844	-0-	-226	-0-	1844	2			Y	-0-					3
10	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2			Y	-0-					3
11	1980	N	1675	-0-	-305	-0-	1674	2	1	9	Y	1					4
12	DLQ G-10		1739	-0-	1739	1739	1739	2			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		1669	-0-	1669	3408	1665	2	4	9	Y	4					8

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
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	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
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
09	960	N	881	-0-	-79	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	992	N	81	-0-	-911	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
08	1705	N	1465	-0-	-240	-0-	1436	2	29	9	Y	26			37
09	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	1429	2	7	9	Y	6			43
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1639	2	15	9	Y	14			57
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1581	2	12	9	Y	11			68
12	DLQ G-10		1643	-0-	1643	1643	1629	2	14	9	Y	13			81
01	DLQ G-10		1646	-0-	1646	3289	1633	2	13	9	Y	12			93

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-			-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			-0-
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-			-0-
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			-0-
12	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-			-0-
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-			-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	390 N	293	-0-	-97	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	403 N	280	-0-	-123	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	360 N	218	-0-	-142	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					26
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					38
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					42
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					48

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					19
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					19
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					19
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					19
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					19
01	3100	N	3268	-0-	168	168	3268	2			N	-0-					19

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					2
09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					2
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					2
11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					2
12	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					2
01	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					2

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

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

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

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

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	390	N	295	-0-	-95	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	808	-0-	-215	-0-	808	2			N	-0-					-0-
09	870	N	729	-0-	-141	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	270	1	9146	2	N	-0-					-0-
09	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	264	1	9014	2	N	-0-					-0-
10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	273	1	8493	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7694	-0-	-496	-0-	264	1	7430	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	8003	-0-	-460	-0-	273	1	7730	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	7280	-0-	-1183	-0-	273	1	7007	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
09	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
10	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
11	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
12	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

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

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2025

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	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

08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	Y	1					1
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					1
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	Y	1					2
*12	DLQ G-10		926	-0-	926	926	925	2	1	9	Y	1					3
*01	DLQ G-10		849	-0-	849	1775	847	2	2	9	Y	2					5

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

08	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

08	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
10	961	N	336	-0-	-625	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					26
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					26
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					26
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					26
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-	1	5			25
*01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					25

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	14	1			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	7	1			9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	14	1			6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					14

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					47
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					47
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					47
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					47
01	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
08	DLQ G-10		4601	-0-	4601	16641	4600	2	1	9	Y	1					13
*09	DLQ G-10		6015	-0-	6015	22656	6015	2			Y	-0-					3
*10	29141	X	6485	-0-	-22656	-0-	6485	2			Y	-0-					3
*11	5970	X	5481	-0-	-489	-0-	5481	2			Y	-0-					3
*12	6169	X	5657	-0-	-512	-0-	5657	2			Y	-0-					3
*01	6169	X	5027	-0-	-1142	-0-	5027	2			Y	-0-					3

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
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	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
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
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	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
08	DLQ G-10		356	-0-	356	1050	356	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		350	-0-	350	1400	350	2			Y	-0-					-0-
10	1748	N	348	-0-	-1400	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					38
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					42
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					43
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					47
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					50
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					54

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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
08	3565 X	3405	-0-	-160	-0-	403	1	3002	2	N	-0-					17
09	3600 X	3027	-0-	-573	-0-	3026	2	1	9	Y	1					18
*10	3720 X	3218	-0-	-502	-0-	3218	2			Y	-0-					18
*11	3600 X	3054	-0-	-546	-0-	390	1	2664	2	Y	-0-					18
*12	3410 X	3257	-0-	-153	-0-	403	1	2854	2	Y	-0-					18
*01	3410 X	3153	-0-	-257	-0-	369	1	2784	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
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					52
09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					52
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	30					82
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					82
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
08	6417 X	5174	-0-	-1243	-0-	5174	2			N	-0-					70
09	6210 X	4202	-0-	-2008	-0-	4202	2			Y	-0-					70
*10	6417 X	3439	-0-	-2978	-0-	3439	2			Y	-0-					70
*11	6210 X	2553	-0-	-3657	-0-	2553	2			Y	-0-					70
*12	6169 X	2658	-0-	-3511	-0-	2658	2			Y	-0-					70
*01	5177 X	2274	-0-	-2903	-0-	2274	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
08	6572	X	5691	-0-	-881	-0-	5691	2			N	-0-					3
*09	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			Y	-0-					3
*10	7626	X	6485	-0-	-1141	-0-	6485	2			Y	-0-					3
*11	7380	X	6395	-0-	-985	-0-	6395	2			Y	-0-					3
*12	7626	X	6233	-0-	-1393	-0-	6233	2			Y	-0-					3
*01	6479	X	6471	-0-	-8	-0-	6471	2			Y	-0-					3

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

08	DLQ G-10		1019	-0-	1019	3022	961	2	58	9	Y	53	120	1			25
09	DLQ G-10		991	-0-	991	4013	983	2	8	9	Y	7					32
10	3100	N	1044	-0-	-2056	1957	1034	2	10	9	Y	9					41
11	2946	N	989	-0-	-1957	-0-	980	2	9	9	Y	8					49
12	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1004	2	10	9	Y	9					58
01	3100	N	4923	-0-	1823	1823	4915	2	8	9	Y	7					65

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	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

08	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3564	-0-	-216	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3740	-0-	-135	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3833	-0-	-11	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3597	-0-	-247	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

08	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					67
*09	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	2			Y	-0-					67
10	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			Y	-0-					67
*11	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			Y	-0-					67
*12	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			Y	-0-					67
*01	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			Y	-0-					67

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		761	-0-	761	2232	761	2			Y	-0-	5	5			57
09	DLQ G-10		706	-0-	706	2938	706	2			Y	-0-	5	5			52
10	3100	N	659	-0-	-2441	497	656	2	3	9	Y	3					55
11	1130	N	633	-0-	-497	-0-	622	2	11	9	Y	10					65
12	744	N	670	-0-	-74	-0-	656	2	14	9	Y	13					78
01	651	N	502	-0-	-149	-0-	498	2	4	9	Y	4					82

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	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

08	DLQ G-10		146	-0-	146	453	146	2			Y	-0-					31
09	DLQ G-10		195	-0-	195	648	195	2			Y	-0-					31
10	1006	N	358	-0-	-648	-0-	358	2			Y	-0-					31
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	Y	2					33
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	465	2	4	9	Y	4					37
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	Y	5					42

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2026

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2250	-0-	-90	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2227	-0-	-98	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					102
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					102
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					102

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		642	-0-	642	1623	43	1	595	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		619	-0-	619	2242	34	1	575	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	2754	N	512	-0-	-2242	-0-	30	1	470	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	403	N	131	-0-	-272	-0-	8	1	111	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	403	N	45	-0-	-358	-0-	2	1	34	2	Y	8					14
							9	9									

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2026

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					52
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	160	2	3	9	Y	3					17
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					17
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	163	2	3	9	Y	3					20
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1					21
*12	DLQ	G-10	163	-0-	163	163	162	2	1	9	Y	1					22
*01	DLQ	G-10	153	-0-	153	316	152	2	1	9	Y	1					23

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

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

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13237	X	13054	-0-	-183	-0-	829	1	12225	2	N	-0-					-0-
09	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	819	1	13581	2	N	-0-					-0-
10	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	808	1	12579	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	11592	-0-	-1038	-0-	688	1	10904	2	N	-0-					-0-
12	13237	X	11305	-0-	-1932	-0-	681	1	10624	2	N	-0-					-0-
01	13237	X	10891	-0-	-2346	-0-	531	1	10360	2	N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-					10
*12	7409	X	6460	-0-	-949	-0-	6460	2			Y	-0-					10
*01	6944	X	5847	-0-	-1097	-0-	5847	2			Y	-0-					10

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4069	-0-	4069	15819	577	1	3492	2	Y	-0-					7
09	DLQ G-10		5611	-0-	5611	21430	558	1	5053	2	Y	-0-					7
10	26900	X	5470	-0-	-21430	-0-	5470	2			Y	-0-					7
*11	5790	X	5204	-0-	-586	-0-	557	1	4647	2	Y	-0-					7
*12	5859	X	5385	-0-	-474	-0-	577	1	4808	2	Y	-0-					7
*01	5797	X	3539	-0-	-2258	-0-	577	1	2962	2	Y	-0-					7

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	5766	-0-	-1364	-0-	403	1	5363	2	N	-0-					111
09	6630	X	5645	-0-	-985	-0-	390	1	5233	2	N	20					131
							22	9									
10	6851	X	404	-0-	-6447	-0-	403	1	1	9	N	1					132
11	6480	X	5758	-0-	-722	-0-	390	1	5368	2	N	-0-					132
12	6448	X	5916	-0-	-532	-0-	403	1	5513	2	N	-0-					132
01	5828	X	404	-0-	-5424	-0-	403	1	1	2	N	-0-					132

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1097	-0-	-253	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		418	-0-	418	1220	418	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		377	-0-	377	1597	377	2			Y	-0-					-0-
10	1949	N	352	-0-	-1597	-0-	343	2	9	9	Y	8					8
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	368	2	9	9	Y	8					16
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	Y	5					21
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	Y	7					28

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	521	1	1749	2	N	2					18
							2	9									
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	501	1	1608	2	N	2					20
							2	9									
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	509	1	1669	2	N	1					21
							1	9									
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	500	1	1601	2	N	-0-	1	5			20
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	504	1	1580	2	N	7					27
							8	9									
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	455	1	1421	2	N	6	27	1			6
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1052	-0-	1052	3268	1049	2	3	9	Y	3					70
09	DLQ G-10		1013	-0-	1013	4281	1005	2	8	9	Y	7					77
10	3100	N	1243	-0-	-1857	2424	1241	2	2	9	Y	2	75	1			4
11	3000	N	1038	-0-	-1962	462	1034	2	4	9	Y	4					8
12	1462	N	1000	-0-	-462	-0-	994	2	6	9	Y	5					13
01	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	1055	2	8	9	Y	7					20

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

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

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	20465	2			N	-0-					21
09	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	14491	2			N	-0-					21
10	15500	X	12234	-0-	-3266	-0-	12234	2			N	-0-					21
11	15450	X	12122	-0-	-3328	-0-	12122	2			N	-0-					21
12	15965	X	12356	-0-	-3609	-0-	12220	2	136	9	N	124					145
01	15965	X	11197	-0-	-4768	-0-	11156	2	41	9	N	37	150	1			32

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1036	-0-	1036	2833	70	1	962	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		828	-0-	828	3661	46	1	772	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	3100	N	764	-0-	-2336	1325	45	1	707	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	2029	N	704	-0-	-1325	-0-	50	1	646	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	49	1	693	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	45	1	714	2	Y	8					14
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

08	3658	X	62	-0-	-3596	-0-	62	1			N	-0-					-0-
09	3540	X	263	-0-	-3277	-0-	263	1			N	-0-					-0-
10	3007	X	264	-0-	-2743	-0-	264	1			N	-0-					-0-
11	720	X	254	-0-	-466	-0-	254	1			N	-0-					-0-
12	279	X	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
01	279	X	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	604					Y	-0-	5	5			55
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	604					Y	-0-	5	7			50
10	604	N	-0-	-0-	-604	-0-					Y	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	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

08	DLQ	G-10	429	-0-	429	1273	429	2			Y	-0-	1	5			38
09	DLQ	G-10	418	-0-	418	1691	414	2	4	9	Y	4					42
10	1933	N	242	-0-	-1691	-0-	242	2			Y	-0-					42
11	420	N	199	-0-	-221	-0-	199	2			Y	-0-					42
12	434	N	129	-0-	-305	-0-	129	2			Y	-0-					42
01	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	2			Y	-0-					42

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					37
09	600	N	321	-0-	-279	-0-	321	2			Y	-0-					37
10	620	N	296	-0-	-324	-0-	296	2			Y	-0-					37
11	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	2			Y	-0-					37
12	DLQ	G-10	289	-0-	289	289	289	2			Y	-0-					37
01	DLQ	G-10	267	-0-	267	556	267	2			Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3682	-0-	582	582	33	1	3649	2	N	-0-			58
09	3000	N	2540	-0-	-460	122	2540	2			N	-0-			58
10	2666	N	1766	-0-	-900	-0-	1766	2			N	-0-			58
11	2880	X	2461	-0-	-419	-0-	2461	2			N	-0-			58
12	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	2689	2			N	-0-			58
01	2976	X	2348	-0-	-628	-0-	2348	2			N	-0-			58

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

08	10416	X	10206	-0-	-210	-0-	10206	2			N	-0-			-0-
09	9810	X	1027	-0-	-8783	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
10	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-			-0-
11	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-			-0-
12	10199	X	5129	-0-	-5070	-0-	332	1	4797	2	N	-0-			-0-
01	10199	X	10114	-0-	-85	-0-	10114	2			N	-0-			-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

08	7409	X	6692	-0-	-717	-0-	6692	2			N	-0-			71
09	7170	X	6133	-0-	-1037	-0-	6133	2			N	-0-			71
10	7347	X	5849	-0-	-1498	-0-	5849	2			N	-0-			71
11	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-			71
12	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-			71
01	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-			71

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	12152	X	11680	-0-	-472	-0-	11680	2			N	-0-			-0-
09	11760	X	11665	-0-	-95	-0-	11665	2			N	-0-			-0-
10	11966	X	11542	-0-	-424	-0-	11542	2			N	-0-			-0-
11	11580	X	11234	-0-	-346	-0-	11234	2			N	-0-			-0-
12	12059	X	11795	-0-	-264	-0-	11795	2			N	-0-			-0-
01	12059	X	10461	-0-	-1598	-0-	10461	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1864	-0-	1864	7349	126	1	1734	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		2813	-0-	2813	10162	157	1	2646	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	12150	X	1988	-0-	-10162	-0-	119	1	1857	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	2190	X	1421	-0-	-769	-0-	102	1	1311	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	2263	X	1826	-0-	-437	-0-	121	1	1693	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	1984	N	1366	-0-	-618	-0-	81	1	1276	2	Y	8					14
							9	9									

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

08	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
10	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
11	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
12	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
01	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65						N	-0-					-0-

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	962	-0-	-118	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	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
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					197
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					197
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					197
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5149	2	8	9	N	7					100
09	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5003	2	13	9	N	12	47	1			65
10	4929	X	4670	-0-	-259	-0-	4656	2	14	9	N	13					78
11	4980	X	4525	-0-	-455	-0-	4510	2	15	9	N	14					92
12	5177	X	4320	-0-	-857	-0-	4292	2	28	9	N	25					117
01	5177	X	1045	-0-	-4132	-0-	1032	2	13	9	N	12					129

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

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

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
09	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
10	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1707	2			N	-0-					30
09	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	1787	2			N	-0-					30
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					30
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					30
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					30
01	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					30

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			77
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			72
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			67
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	14	1			5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	7	1			9
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			9
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	14	1			6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					14

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
08	4402 X	3702	-0-	-700	-0-	3702	2			N	-0-					166
09	4080 X	2921	-0-	-1159	-0-	2921	2			N	-0-	131	1			35
10	3875 X	2807	-0-	-1068	-0-	2799	2	8	9	N	7					42
11	3750 X	2744	-0-	-1006	-0-	2730	2	14	9	N	13					55
12	3875 X	2332	-0-	-1543	-0-	2318	2	14	9	N	13					68
01	3689 X	621	-0-	-3068	-0-	609	2	12	9	N	11					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	519	2	1	9	Y	1					28
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	488	2	1	9	Y	1					29
10	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	2			Y	-0-					29
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					29
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-	26	1			3
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	2	3	9	Y	3					6

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	2	1	9	Y	1					28
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	823	2	1	9	Y	1					29
10	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			Y	-0-					29
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					29
*12	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			Y	-0-	26	1			3
*01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	824	2	3	9	Y	3					6

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
09	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
10	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	1026	2	N	2					13
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	1042	2	N	2					15
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	54 7	1 9	1291	2	N	6					21
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	44 4	1 9	1084	2	N	4					25
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	57 11	1 9	1312	2	N	10					35
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	62 37	1 9	1384	2	N	34					69

MAEYERS WELL #: 6H RRCID -> 203489 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7442 - 11023

08	11439	X	11326	-0-	-113	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	10759	-0-	-341	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10964	-0-	-506	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10782	-0-	-318	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10804	-0-	-511	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10706	-0-	-609	-0-	10706	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

08	2914	X	28	-0-	-2886	-0-	28	2			N	-0-					40
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					40
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					40
11	2790	X	59	-0-	-2731	-0-	59	2			N	-0-					40
12	1922	X	260	-0-	-1662	-0-	260	1			N	-0-					40
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	220	1	645	2	N	-0-					40

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01		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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	5	5			57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			52
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	5	5			47

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		11	-0-	11	41	7	2	4	9	Y	4					10
09	DLQ G-10		14	-0-	14	55	4	2	10	9	Y	9	14	1			5
10	55	N	-0-	-0-	-55	-0-					Y	11	7	1			9
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	7	7	1			9
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	11	14	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					14

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	553	1	3156	2	N	-0-					130
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	543	1	3002	2	N	-0-					130
10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	564	1	3090	2	N	-0-	130	1			-0-
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	546	1	3016	2	N	-0-					-0-
12	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	769	1	3080	2	N	-0-					-0-
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	760	1	2217	2	N	-0-					-0-

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 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
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	5	5			25
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	5	5			20
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-	5	5			15
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-	5	5			10
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-	2	5			8
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					8

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5117	-0-	-246	-0-	5115	2	2	9	N	2					112
09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					112
10	5332	X	5241	-0-	-91	-0-	5241	2			N	-0-					112
11	5160	X	4576	-0-	-584	-0-	4567	2	9	9	N	8					120
12	5363	X	4217	-0-	-1146	-0-	4217	2			N	-0-					120
01	5363	X	4340	-0-	-1023	-0-	4316	2	24	9	N	22					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
08	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	298	1	3257	2	N	-0-					48
09	3300	X	3295	-0-	-5	-0-	228	1	3067	2	N	-0-					48
10	3534	X	3234	-0-	-300	-0-	236	1	2998	2	N	-0-					48
11	3450	X	3064	-0-	-386	-0-	228	1	2836	2	N	-0-					48
12	3565	X	2169	-0-	-1396	-0-	236	1	1933	2	N	-0-					48
01	3565	X	2040	-0-	-1525	-0-	236	1	1804	2	N	-0-					48

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			72
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			67
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			62
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					25
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					25
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	5	5			20
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					20
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					20
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	5	5			15

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
09	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	194	1	7113	2	N	-0-					-0-
10	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	273	1	7162	2	N	-0-					-0-
11	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	264	1	6688	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	6817	-0-	-747	-0-	273	1	6544	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	6402	-0-	-1162	-0-	273	1	6129	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

08	DLQ	G-10	330	-0-	330	1278	330	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	279	-0-	279	1557	279	2			Y	-0-					-0-
10	1848	N	291	-0-	-1557	-0-	290	2	1	9	Y	1					1
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			Y	-0-					1
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	Y	1					2
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					2

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	11160	X	10764	-0-	-396	-0-	236	1	10528	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	9844	-0-	-866	-0-	228	1	9616	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	10368	-0-	-296	-0-	236	1	10132	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	9661	-0-	-749	-0-	228	1	9433	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	9944	-0-	-813	-0-	236	1	9708	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	8946	-0-	-1811	-0-	236	1	8710	2	N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-	5	5			17
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-	5	5			12
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-	5	5			7
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-	5	5			2
*12	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-	2	5			-0-
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

08	5673	X	5120	-0-	-553	-0-	548	1	4572	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4916	-0-	-664	-0-	546	1	4370	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5005	-0-	-761	-0-	564	1	4441	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	4401	-0-	-1179	-0-	479	1	3922	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4838	-0-	-277	-0-	564	1	4274	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	2555	-0-	-2560	-0-	272	1	2283	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
08	DLQ G-10		47	-0-	47	627	47	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		112	-0-	112	739	112	2			Y	-0-					-0-
10	952	N	213	-0-	-739	-0-	212	2	1	9	Y	1					1
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					1
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	Y	1					2
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					2

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

08	2697	N	2535	-0-	-162	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2515	-0-	-95	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
12	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2592	-0-	-105	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

08	1333	N	1075	-0-	-258	-0-	175	1	900	2	N	-0-					125
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					125
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	33					158
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					158
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					110
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					110
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					110
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					110
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	110	1			-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					4
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					4
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					4
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					4
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					4
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		974	-0-	974	2833	973	2	1	9	Y	1					68
09	DLQ G-10		954	-0-	954	3787	953	2	1	9	Y	1					69
10	4760	X	973	-0-	-3787	-0-	970	2	3	9	Y	3					72
11	930	X	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	Y	1					73
12	992	N	556	-0-	-436	-0-	556	2			Y	-0-					73
01	961	N	195	-0-	-766	-0-	195	2			Y	-0-					73

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	403	1	4064	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	4084	-0-	-26	-0-	377	1	3707	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3633	-0-	-614	-0-	331	1	3302	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3880	-0-	-230	-0-	354	1	3526	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3336	-0-	-911	-0-	310	1	3026	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	391	-0-	-3856	-0-	391	1			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

08	DLQ G-10		296	-0-	296	2517	296	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		335	-0-	335	2852	335	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	389	-0-	-2711	141	388	2	1	9	Y	1					1
11	445	N	304	-0-	-141	-0-	304	2			Y	-0-					1
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	276	2	1	9	Y	1					2
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			Y	-0-					2

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	1085 N	204	-0-	-881	-0-	204	2		N	-0-			-0-
09	720 N	232	-0-	-488	-0-	232	2		N	-0-			-0-
10	527 N	272	-0-	-255	-0-	272	2		N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
01	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	2		N	-0-			-0-

WELL OF DREAMS WELL #: RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2023

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	594	1	4149	2	N	-0-	5	5			125
09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	614	1	3450	2	N	4					129
							4	9									
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	641	1	2625	2	N	2					131
							2	9									
11	2670	X	2082	-0-	-588	-0-	668	1	1405	2	N	8					139
							9	9									
12	2759	X	851	-0-	-1908	-0-	656	1	191	2	N	4					143
							4	9									
01	2759	X	2597	-0-	-162	-0-	572	1	2025	2	N	-0-					143

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	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

08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
12	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					-0-

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2786	-0-	-469	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2278	-0-	-977	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

08	124	N	123	-0-	-1	-0-	122	2	1	9	Y	1					28
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1					29
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					29
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					29
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					29
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-	23	1			6

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2797	-0-	2797	8027	189	1	2604	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		1702	-0-	1702	9729	95	1	1597	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	3100	N	2209	-0-	-891	8838	133	1	2064	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	3000	N	2136	-0-	-864	7974	154	1	1974	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	3100	N	2105	-0-	-995	6979	139	1	1954	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	3100	N	2268	-0-	-832	6147	134	1	2125	2	Y	8					14
							9	9									

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-	5	5			23
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-	5	5			18
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-	1	5			17
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					17
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					17
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	827	2	198	9	N	180					197

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

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

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

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

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 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
08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	301	1	5718	2	N	-0-					-0-
09	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	290	1	5699	2	N	-0-					-0-
10	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	301	1	6189	2	N	-0-					-0-
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	255	1	5183	2	N	-0-					-0-
12	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	299	1	5806	2	N	-0-					-0-
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	262	1	5166	2	N	-0-					-0-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2182	-0-	-918	3210	2182	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1759	-0-	-1241	1969	1759	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2023	-0-	-1077	892	2023	2			Y	-0-					-0-
11	2873	N	1981	-0-	-892	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

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

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	12	1	1321	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	985	-0-	-155	-0-	17	1	968	2	N	-0-					-0-
10	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	11	1	1391	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	851	-0-	-499	-0-	17	1	834	2	N	-0-					-0-
12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	16	1	2147	2	N	-0-					-0-
01	1395	X	1387	-0-	-8	-0-	19	1	1368	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	595	2	12	9	N	11					46
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	550	2	7	9	N	6					52
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	573	2	7	9	N	6					58
11	600	N	524	-0-	-76	-0-	515	2	9	9	N	8					66
12	589	N	472	-0-	-117	-0-	469	2	3	9	N	3					69
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	3					72

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 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
08	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2148	2	450	9	N	409	536	1			111
09	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	1731	2	407	9	N	370	381	1			100
10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2150	2	421	9	N	383	368	1			115
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2203	2	483	9	N	439	362	1			192
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	2517	2	552	9	N	502	558	1			136
01	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	1813	2	384	9	N	349	374	1			111

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7970 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	303	1	3050	2	N	-0-			-0-
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	294	1	2891	2	N	-0-			-0-
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	260	1	2589	2	N	-0-			-0-
11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	248	1	2466	2	N	-0-			-0-
12	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	251	1	2452	2	N	-0-			-0-
01	310	X	247	-0-	-63	-0-	247	1			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
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			20
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			20
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			20
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			20
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			20
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			20

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

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

08	3131	X	2958	-0-	-173	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2422	-0-	-608	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2507	-0-	-35	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2562	-0-	-288	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2931	-0-	-14	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	1147	1	2470	2	N	11					193
							12	9									
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	1167	1	2428	2	N	12	169	1			36
							13	9									
10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	1206	1	2508	2	N	15					51
							17	9									
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	1153	1	1802	2	N	15					66
							17	9									
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	1189	1	1909	2	N	10					76
							11	9									
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	1021	1	1995	2	N	12					88
							13	9									

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

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

MAEYERS WELL #: 9H RRCID -> 210950 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7716 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13330	X	12979	-0-	-351	-0-	12979	2			N	-0-					47
09	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					47
10	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	13054	2	63	9	N	57	79	1			25
11	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	12925	2			N	-0-					25
12	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13162	2	81	9	N	74					99
01	13113	X	12978	-0-	-135	-0-	12978	2			N	-0-					99

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1206	2			N	-0-					100
09	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	1181	2			N	-0-					100
10	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	1231	2			N	-0-					100
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					100
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					100
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					100

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

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

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3540	-0-	3540	12763	298	1	3218	2	Y	22					132
							24	9									
09	DLQ G-10		3297	-0-	3297	16060	288	1	2995	2	Y	13					145
							14	9									
10	19193	X	3133	-0-	-16060	-0-	298	1	2818	2	Y	15					160
							17	9									
11	4260	X	3063	-0-	-1197	-0-	288	1	2753	2	Y	20					180
							22	9									
12	4402	X	2809	-0-	-1593	-0-	276	1	2508	2	Y	23					203
							25	9									
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	297	1	3977	2	Y	22					225
							24	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
08	DLQ G-10		1297	-0-	1297	3395	87	1	1206	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		1022	-0-	1022	4417	57	1	955	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	3100	N	833	-0-	-2267	2150	50	1	771	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	2938	N	788	-0-	-2150	-0-	56	1	724	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	51	1	715	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	44	1	701	2	Y	8					14
							9	9									

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4805	X	3495	-0-	-1310	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4269	-0-	-443	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4200	-0-	-90	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4257	-0-	-114	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4069	-0-	-302	-0-	4069	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					27
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					27
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	5	5			22
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	5	5			17
*12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-	5	5			12
*01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-	5	5			7

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	1			-0-
01	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

08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3312	-0-	-129	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3405	-0-	-36	-0-	3405	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		280	-0-	280	8006	273	1	7	9	Y	6					43
09	DLQ G-10		270	-0-	270	8276	259	1	11	9	Y	10					53
10	8549	X	273	-0-	-8276	-0-	267	1	6	9	Y	5					58
11	3750	X	271	-0-	-3479	-0-	258	1	13	9	Y	12	35	1			35
12	3720	X	305	-0-	-3415	-0-	266	1	39	9	Y	35					70
01	279	X	275	-0-	-4	-0-	236	1	39	9	Y	35					105

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 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
08	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	236	1	2673	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2870	-0-	-70	-0-	228	1	2642	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	236	1	2727	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2806	-0-	-74	-0-	228	1	2578	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	236	1	2771	2	N	-0-					-0-
01	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	198	1	2844	2	N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	502	1	5060	2	N	-0-					-0-
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	479	1	4710	2	N	-0-					-0-
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	418	1	4166	2	N	-0-					-0-
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	262	1	2611	2	N	-0-					-0-
12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	274	1	2672	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	312	-0-	-2044	-0-	312	1			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	770	1	5508	2	N	-0-					-0-
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	764	1	5343	2	N	-0-					-0-
10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	761	1	5357	2	N	-0-					-0-
11	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	751	1	5242	2	N	-0-					-0-
12	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	808	1	5583	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	752	-0-	-2472	-0-	752	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	77	1	995	2	N	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	76	1	1223	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	76	1	957	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	989	-0-	-61	-0-	76	1	913	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	990	-0-	-157	-0-	72	1	918	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	71	1	929	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
08	4898	X	3199	-0-	-1699	-0-	81	1	3118	2	N	-0-					107
09	4740	X	3578	-0-	-1162	-0-	90	1	3488	2	N	-0-					107
10	4898	X	4263	-0-	-635	-0-	110	1	4153	2	N	-0-					107
11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	143	1	5227	2	N	-0-					107
*12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	132	1	4517	2	N	-0-					107
*01	4278	X	3900	-0-	-378	-0-	117	1	3783	2	N	-0-					107

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
08	2697	X	1710	-0-	-987	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2577	-0-	-33	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2238	-0-	-342	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2638	-0-	-276	-0-	2638	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
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3662	2	17	9	N	15					28
09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3418	2	12	9	N	11					39
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3188	2	19	9	N	17	39	1			17
11	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2810	2	20	9	N	18					35
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	225	1	2839	2	N	26					61
							29	9									
01	3038	X	2632	-0-	-406	-0-	231	1	2390	2	N	10	58	1			13
							11	9									

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
08	6076	X	5503	-0-	-573	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5434	-0-	-386	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5860	-0-	-61	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4959	-0-	-681	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5513	-0-	-129	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4805	-0-	-1054	-0-	4805	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	15	1			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					11
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					11
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					11
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					11
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					11
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					11

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

08	3100	X	2828	-0-	-272	-0-	2828	2			Y	-0-					50
09	2880	X	1920	-0-	-960	-0-	1920	2			Y	-0-	46	1			4
10	2914	X	2801	-0-	-113	-0-	2746	2	55	9	Y	50					54
11	2790	X	175	-0-	-2615	-0-	175	2			Y	-0-					54
*12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	175	1	2424	2	Y	-0-					54
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	156	1	2586	2	Y	-0-					54

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	3379	X	3238	-0-	-141	-0-	236	1	3002	2	N	-0-					48
09	3270	X	2494	-0-	-776	-0-	228	1	2266	2	N	-0-					48
10	3317	X	2537	-0-	-780	-0-	236	1	2301	2	N	-0-					48
11	3210	X	2727	-0-	-483	-0-	228	1	2499	2	N	-0-					48
12	3317	X	2805	-0-	-512	-0-	236	1	2569	2	N	-0-					48
01	3224	X	2662	-0-	-562	-0-	236	1	2426	2	N	-0-					48

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	1			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	1			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	1			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	1			N	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

08	DLQ G-10		5245	-0-	5245	16183	273	1	4969	2	Y	3					3
							3	9									
09	DLQ G-10		4953	-0-	4953	21136	264	1	4689	2	Y	-0-					3
10	25900	X	4764	-0-	-21136	-0-	272	1	4492	2	Y	-0-					3
11	5640	X	4384	-0-	-1256	-0-	264	1	4119	2	Y	1					4
							1	9									
12	5239	X	4860	-0-	-379	-0-	273	1	4587	2	Y	-0-					4
01	5239	X	4161	-0-	-1078	-0-	223	1	3934	2	Y	4					8
							4	9									

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

08	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	3048	2			N	-0-					120
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					120
10	3286	X	3190	-0-	-96	-0-	3190	2			N	-0-					120
11	3180	X	2864	-0-	-316	-0-	2864	2			N	-0-					120
12	3286	X	2941	-0-	-345	-0-	2941	2			N	-0-					120
01	3255	X	2780	-0-	-475	-0-	2780	2			N	-0-					120

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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
08	DLQ G-10		3340	-0-	3340	9968	267	1	3073	2	Y	-0-					29
09	DLQ G-10		3897	-0-	3897	13865	257	1	3640	2	Y	-0-					29
10	16869	X	3004	-0-	-13865	-0-	239	1	2765	2	Y	-0-					29
11	3270	X	3137	-0-	-133	-0-	256	1	2881	2	Y	-0-					29
12	3410	X	3158	-0-	-252	-0-	257	1	2901	2	Y	-0-					29
01	3410	X	2759	-0-	-651	-0-	259	1	2464	2	Y	33	43	1			19
							36	9									

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

08	2666	X	2456	-0-	-210	-0-	222	1	2234	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2284	-0-	-296	-0-	211	1	2073	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2378	-0-	-288	-0-	217	1	2161	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2278	-0-	-92	-0-	208	1	2070	2	N	-0-					-0-
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	227	1	2210	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	251	-0-	-2136	-0-	251	1			N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

08	4278	X	3787	-0-	-491	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3622	-0-	-518	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3708	-0-	-570	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3457	-0-	-323	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3639	-0-	-267	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3722	-0-	-60	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					19
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					19
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					19
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					19
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					19
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					19

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		1753	-0-	1753	4517	118	1	1631	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		1385	-0-	1385	5902	77	1	1298	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	3100	N	1114	-0-	-1986	3916	67	1	1035	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	3000	N	993	-0-	-2007	1909	71	1	914	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	2983	N	1074	-0-	-1909	-0-	71	1	991	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	981	2	Y	8					14
							9	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
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					12
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					12
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					12
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					12
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					12

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	203	1	2047	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2146	-0-	-74	-0-	198	1	1948	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	200	1	1994	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2111	-0-	-79	-0-	193	1	1918	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2225	-0-	-7	-0-	207	1	2018	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	216	-0-	-1985	-0-	216	1			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

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

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4012	-0-	-328	-0-	313	1	3687	2	N	11					54
							12	9									
09	4200	X	3875	-0-	-325	-0-	303	1	3572	2	N	-0-					54
10	4340	X	3922	-0-	-418	-0-	313	1	3609	2	N	-0-					54
11	4020	X	3793	-0-	-227	-0-	301	1	3336	2	N	142	181	1			15
							156	9									
12	4154	X	3657	-0-	-497	-0-	307	1	3350	2	N	-0-					15
01	3999	X	3464	-0-	-535	-0-	266	1	3055	2	N	130					145
							143	9									

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	1			N	-0-					142
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	1			N	-0-					142
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	580	1	936	2	N	-0-					142
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	508	1	291	2	N	64	131	1			75
							70	9									
12	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	1			N	-0-					75
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	384	1	463	2	N	-0-					75

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01		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

08	4712	X	3217	-0-	-1495	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3708	-0-	-852	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4277	-0-	-435	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3304	-0-	-926	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3778	-0-	-593	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4205	-0-	-73	-0-	4205	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					17
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					17
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					17
11	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					17
12	2077	X	673	-0-	-1404	-0-	673	2			N	-0-					17
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	20					37

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	481	1	4846	2	N	-0-					-0-
09	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	559	1	5493	2	N	-0-					-0-
10	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	552	1	5499	2	N	-0-					-0-
11	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	533	1	5312	2	N	-0-					-0-
12	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	571	1	5574	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	559	-0-	-2417	-0-	559	1			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2466	-0-	-665	-0-	404	1	2062	2	N	-0-					28
09	2490	X	2422	-0-	-68	-0-	401	1	2017	2	N	4	27	1			5
							4	9									
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	468	1	2777	2	N	-0-					5
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					5
12	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	444	1	2162	2	N	-0-					5
01	3255	X	2111	-0-	-1144	-0-	284	1	1827	2	N	-0-					5

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	586	1	5900	2	N	-0-					-0-
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	517	1	5078	2	N	-0-					-0-
10	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	590	1	5875	2	N	-0-					-0-
11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	535	1	5327	2	N	-0-					-0-
12	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	609	1	5945	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	644	-0-	-2487	-0-	644	1			N	-0-					-0-

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	1956	-0-	-1175	-0-	1956	2			N	-0-					10
09	3030	X	2169	-0-	-861	-0-	2168	2	1	9	N	1					11
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3211	2	3	9	N	3					14
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	258	1	2867	2	N	10					24
							11	9									
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	285	1	2870	2	N	10					34
							11	9									
01	3131	X	3113	-0-	-18	-0-	245	1	2862	2	N	5					39
							6	9									

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	7068	X	6955	-0-	-113	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
09	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6942	-0-	-126	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5919	-0-	-891	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6604	-0-	-805	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	5687	-0-	-1722	-0-	5687	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
08	14694	X	14555	-0-	-139	-0-	236	1	14319	2	N	-0-			-0-
09	14250	X	13809	-0-	-441	-0-	228	1	13581	2	N	-0-			-0-
10	14787	X	14275	-0-	-512	-0-	230	1	14045	2	N	-0-			-0-
11	14310	X	13233	-0-	-1077	-0-	220	1	13013	2	N	-0-			-0-
12	14787	X	13682	-0-	-1105	-0-	235	1	13447	2	N	-0-			-0-
01	14570	X	9523	-0-	-5047	-0-	178	1	9345	2	N	-0-			-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

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

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

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

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			97
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			97
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			97
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			97
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			97
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			97

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			81
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-	81 1		-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-			-0-
01	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	P&A COND		500	-0-	500	3595	100	1	400	2	Y	-0-					59
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3595					Y	-0-	5	5			54
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	495					Y	-0-					54
11	495	N	-0-	-0-	-495	-0-					Y	-0-					54
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

08	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	181	1	6929	2	N	-0-					175
09	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	179	1	6899	2	N	-0-					175
10	7223	X	7092	-0-	-131	-0-	184	1	6908	2	N	-0-					175
11	6990	X	6399	-0-	-591	-0-	171	1	6228	2	N	-0-					175
12	7223	X	6093	-0-	-1130	-0-	173	1	5920	2	N	-0-					175
01	7223	X	5935	-0-	-1288	-0-	179	1	5756	2	N	-0-					175

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

08	1922	N	524	-0-	-1398	-0-	33	1	491	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	1767	N	296	-0-	-1471	-0-	18	1	278	2	N	-0-					-0-
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	133	1	2109	2	N	-0-					-0-
12	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	181	1	2823	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3356	-0-	256	256	164	1	3192	2	N	-0-					-0-

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

08	DLQ G-10		3816	-0-	3816	11540	3798	2	18	9	Y	16					69
09	DLQ G-10		3889	-0-	3889	15429	3877	2	12	9	Y	11					80
10	19405	X	3976	-0-	-15429	-0-	3947	2	29	9	Y	26					106
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3949	2	12	9	Y	11					117
12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4297	2	21	9	Y	19					136
01	3937	X	3703	-0-	-234	-0-	3691	2	12	9	Y	11					147

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
12	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3589	-0-	-71	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3642	-0-	-140	-0-	3552	2	90	9	N	82					82
11	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	3639	2			N	-0-					82
12	3844	X	3694	-0-	-150	-0-	3694	2			N	-0-					82
01	3844	X	3756	-0-	-88	-0-	3756	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
08	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	1			N	-0-					18
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	1			N	-0-					18
10	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	1			N	-0-					18
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	1			N	-0-					18
12	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	1			N	-0-					18
01	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	1			N	-0-					18

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					60
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					60
10	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1411	2			N	-0-					60
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					60
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					60
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	231	1	986	2	N	-0-					20
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	228	1	267	2	N	-0-					20
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	234	1	636	2	N	-0-					20
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	228	1	483	2	N	-0-					20
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	236	1	654	2	N	-0-					20
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	200	1	811	2	N	-0-					20

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	N	-0-					2
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					6
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1920	2	3	9	Y	3	5	1			4
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1933	2	6	9	Y	5					9
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	2	3	9	Y	3	11	1			1
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	119	1	1648	2	Y	11					12
							12	9									
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	121	1	1996	2	Y	1	1	1			12
							1	9									

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

08	DLQ	G-10	1621	-0-	1621	4857	727	1	894	2	Y	-0-					29
09	DLQ	G-10	1725	-0-	1725	6582	701	1	1024	2	Y	-0-					29
10	3100	N	1519	-0-	-1581	5001	685	1	834	2	Y	-0-					29
11	3000	N	1470	-0-	-1530	3471	693	1	777	2	Y	-0-					29
12	3100	N	1349	-0-	-1751	1720	739	1	610	2	Y	-0-					29
01	2888	N	1168	-0-	-1720	-0-	719	1	413	2	Y	33	43	1			19
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

08	DLQ G-10	1365	-0-	1365	4420	106	1	1259	2	Y	-0-					68
09	DLQ G-10	1387	-0-	1387	5807	105	1	1282	2	Y	-0-					68
10	3100 N	1338	-0-	-1762	4045	103	1	1235	2	Y	-0-					68
11	3000 N	1330	-0-	-1670	2375	113	1	1194	2	Y	21	37	1			52
						23	9									
12	3100 N	1298	-0-	-1802	573	116	1	1182	2	Y	-0-					52
01	1848 N	1275	-0-	-573	-0-	116	1	1159	2	Y	-0-					52

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

08	3410 X	3064	-0-	-346	-0-	277	1	2787	2	N	-0-					-0-
09	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	306	1	3008	2	N	-0-					-0-
10	3255 X	3194	-0-	-61	-0-	291	1	2903	2	N	-0-					-0-
11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	288	1	2867	2	N	-0-					-0-
12	3410 X	3399	-0-	-11	-0-	316	1	3083	2	N	-0-					-0-
01	3410 X	331	-0-	-3079	-0-	331	1			N	-0-					-0-

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

08	5859 X	5120	-0-	-739	-0-	493	1	4627	2	N	-0-					-0-
09	5670 X	5212	-0-	-458	-0-	510	1	4702	2	N	-0-					-0-
10	5859 X	5526	-0-	-333	-0-	502	1	5024	2	N	-0-					-0-
11	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	495	1	5127	2	N	-0-					-0-
12	5518 X	4127	-0-	-1391	-0-	415	1	3712	2	N	-0-					-0-
01	5518 X	5405	-0-	-113	-0-	436	1	4969	2	N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
09	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
10	2480 X	2198	-0-	-282	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
11	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
12	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	1828	-0-	-652	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					11
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					11
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					11

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	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

08	DLQ G-10		476	-0-	476	928	32	1	440	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		350	-0-	350	1278	19	1	321	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	1761	N	483	-0-	-1278	-0-	28	1	443	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	449	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	507	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	Y	8					14
							9	9									

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
01	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

08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	1	9	9	N	8					122
09	3000	N	3548	-0-	548	548	590	1	2950	2	N	7					129
							8	9									
10	3100	N	4757	-0-	1657	2205	636	1	4119	2	N	2					131
							2	9									
11	3000	N	4703	-0-	1703	3908	487	1	4207	2	N	8					139
							9	9									
12	8642	X	4734	-0-	-3908	-0-	597	1	4133	2	N	4					143
							4	9									
01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	503	1	2109	2	N	-0-					143

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

08	DLQ G-10		4529	-0-	4529	12767	4529	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4259	-0-	4259	17026	4259	2			Y	-0-					-0-
10	21404	X	4378	-0-	-17026	-0-	4378	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4208	-0-	-292	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
01	58676	X	58676	-0-	-0-	-0-	58676	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	40	1	374	2	N	-0-					-0-
09	570	N	369	-0-	-201	-0-	36	1	333	2	N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	42	1	416	2	N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	363	2	N	-0-					-0-
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	30	1	270	2	N	-0-					-0-
01	465	N	385	-0-	-80	-0-	31	1	354	2	N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	376	1	5298	2	N	-0-					37
09	4740	X	4283	-0-	-457	-0-	228	1	4055	2	N	-0-					37
10	4588	X	4152	-0-	-436	-0-	236	1	3916	2	N	-0-					37
11	5010	X	4021	-0-	-989	-0-	228	1	3793	2	N	-0-					37
12	5177	X	4301	-0-	-876	-0-	236	1	4065	2	N	-0-					37
01	5177	X	4348	-0-	-829	-0-	236	1	4112	2	N	-0-					37

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3658	X	3628	-0-	-30	-0-	3628	2			N	-0-					90
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					90
10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					90
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					90
12	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	3622	2			N	-0-					90
01	3844	X	3656	-0-	-188	-0-	3656	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					32
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					45
09	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	1615	2			N	-0-					45
10	1953	N	1665	-0-	-288	-0-	1665	2			N	-0-					45
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					45
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					45
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					45

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	726	-0-	-1010	-0-	726	2			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
11	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
12	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
01	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2243	-0-	-67	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1747	-0-	-516	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1618	-0-	-738	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7731	-0-	-329	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
09	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
10	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
11	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7219	-0-	-934	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6732	-0-	-1421	-0-	6732	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	4784	-0-	-1881	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5130	-0-	-1320	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
10	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4638	-0-	-912	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4713	-0-	-898	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	3556	-0-	-2799	-0-	3556	2			N	-0-					-0-

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	84	1	2863	2	N	-0-					93
09	3330	X	3137	-0-	-193	-0-	83	1	3054	2	N	-0-					93
10	3627	X	3032	-0-	-595	-0-	80	1	2952	2	N	-0-					93
11	3510	X	3017	-0-	-493	-0-	77	1	2800	2	N	127	190	1			30
							140	9									
*12	3627	X	2095	-0-	-1532	-0-	60	1	2035	2	N	-0-	5	5			25
01	3255	X	1249	-0-	-2006	-0-	40	1	1209	2	N	-0-					25

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2046	-0-	2046	6632	994	1	1052	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		1582	-0-	1582	8214	1002	1	578	2	Y	2					11
							2	9									
10	3100	N	2261	-0-	-839	7375	1137	1	1124	2	Y	-0-					11
11	3000	N	2181	-0-	-819	6556	1075	1	1106	2	Y	-0-					11
12	3100	N	2513	-0-	-587	5969	1122	1	1391	2	Y	-0-					11
01	3100	N	1599	-0-	-1501	4468	887	1	712	2	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	62	-0-	-62	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	2	N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-					-0-
01	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	1			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 04/04/2021 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8005 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4756	-0-	-173	-0-	429	1	4327	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4696	-0-	-74	-0-	434	1	4262	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4824	-0-	-105	-0-	440	1	4384	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4610	-0-	-130	-0-	421	1	4189	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4786	-0-	-81	-0-	445	1	4341	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	464	-0-	-4403	-0-	464	1			N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1727	-0-	1727	5348	106	1	1621	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		1215	-0-	1215	6563	98	1	1116	2	Y	1					11
							1	9									
10	3100	N	350	-0-	-2750	3813	90	1	260	2	Y	-0-					11
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	813					Y	-0-					11
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					11
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					11

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2151	-0-	2151	6586	391	1	1758	2	Y	2	33	1			19
							2	9									
09	DLQ G-10		2181	-0-	2181	8767	390	1	1791	2	Y	-0-					19
10	3100	N	2023	-0-	-1077	7690	383	1	1640	2	Y	-0-					19
11	3000	N	1962	-0-	-1038	6652	406	1	1556	2	Y	-0-	17	1			2
12	3100	N	1926	-0-	-1174	5478	429	1	1475	2	Y	20	17	1			5
							22	9									
01	3100	N	1517	-0-	-1583	3895	412	1	1105	2	Y	-0-					5

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

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

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					78
09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					78
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					78
11	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					78
12	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					78
01	153657	X	153657	-0-	-0-	-0-	153657	2			N	-0-					78

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					2
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					2
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					2
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					2
12	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	1950	2			N	-0-					2
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					2

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

08	DLQ	G-10	677	-0-	677	2568	677	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	708	-0-	708	3276	708	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	776	-0-	-2324	952	775	2	1	9	Y	1					1
11	1715	N	763	-0-	-952	-0-	763	2			Y	-0-					1
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	2	1	9	Y	1					2
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
08	DLQ G-10		956	-0-	956	4414	956	1			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		2229	-0-	2229	6643	970	1	1259	2	Y	-0-					4
10	3100	N	2494	-0-	-606	6037	993	1	1501	2	Y	-0-					4
11	3000	N	801	-0-	-2199	3838	801	1			Y	-0-					4
12	3100	N	1025	-0-	-2075	1763	1025	1			Y	-0-					4
01	2800	N	1037	-0-	-1763	-0-	1037	1			Y	-0-					4

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-					57
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3443	2	6	9	Y	5	9	1			53
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3478	2	11	9	Y	10					63
11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3312	2	25	9	Y	23	19	1			67
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	232	1	3208	2	Y	28					95
							31	9									
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	200	1	3304	2	Y	9	75	1			29
							10	9									

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

08	3131	X	3099	-0-	-32	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2864	-0-	-166	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2837	-0-	-163	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2341	-0-	-759	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2674	-0-	-426	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

08	DLQ G-10		5314	-0-	5314	16560	135	1	5179	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		5351	-0-	5351	21911	135	1	5215	2	Y	1					5
							1	9									
10	26940	X	5029	-0-	-21911	-0-	130	1	4899	2	Y	-0-					5
11	5580	X	4383	-0-	-1197	-0-	117	1	4266	2	Y	-0-					5
12	5518	X	3836	-0-	-1682	-0-	109	1	3727	2	Y	-0-					5
01	5518	X	4843	-0-	-675	-0-	146	1	4697	2	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					58
09	2940	X	2932	-0-	-8	-0-	2932	2			N	-0-					58
10	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	2808	2			N	-0-					58
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					58
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					58
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					58

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					20
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					20
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	1			N	-0-					20

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					10
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					10
10	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	4237	2			N	-0-					10
11	4290	X	4219	-0-	-71	-0-	4219	2			N	-0-					10
12	4433	X	4400	-0-	-33	-0-	4400	2			N	-0-					10
01	4433	X	4353	-0-	-80	-0-	4353	2			N	-0-					10

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 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
08	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	236	1	4628	2	N	-0-					65
09	4650	X	1940	-0-	-2710	-0-	228	1	1688	2	N	22	80	1			7
							24	9									
10	4805	X	1597	-0-	-3208	-0-	236	1	1361	2	N	-0-					7
11	4710	X	1041	-0-	-3669	-0-	228	1	813	2	N	-0-					7
12	4867	X	1212	-0-	-3655	-0-	236	1	976	2	N	-0-					7
01	4867	X	3247	-0-	-1620	-0-	236	1	3011	2	N	-0-					7

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
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	2786	-0-	-4	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2760	-0-	-154	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
11	2820	N	2474	-0-	-346	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2557	-0-	-326	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	1098	-0-	-1661	-0-	1098	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
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
10	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2837	-0-	-163	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2168	-0-	-746	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
01	2945	N	2368	-0-	-577	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2000	-0-	-1503	-0-	373	1	1627	2	N	-0-					75
09	3390	X	3007	-0-	-383	-0-	563	1	2444	2	N	-0-					75
10	3503	X	3228	-0-	-275	-0-	594	1	2634	2	N	-0-					75
11	3390	X	2882	-0-	-508	-0-	660	1	2222	2	N	-0-					75
12	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	608	1	2740	2	N	-0-					75
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	490	1	2954	2	N	-0-					75

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

08	DLQ G-10		2117	-0-	2117	5554	143	1	1970	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		1094	-0-	1094	6648	61	1	1023	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	3100	N	834	-0-	-2266	4382	50	1	772	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	3000	N	951	-0-	-2049	2333	68	1	875	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	3100	N	853	-0-	-2247	86	56	1	785	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	889	N	803	-0-	-86	-0-	47	1	747	2	Y	8					14
							9	9									

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

08	DLQ G-10		601	-0-	601	1938	40	1	557	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		335	-0-	335	2273	18	1	307	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	2604	N	331	-0-	-2273	-0-	19	1	300	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	30	1	391	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	393	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	Y	8					14
							9	9									

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

08	5301	X	4102	-0-	-1199	-0-	4102	2			N	-0-					111
09	4980	X	4430	-0-	-550	-0-	4430	2			N	-0-					111
10	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-	111	1			-0-
11	4950	X	4060	-0-	-890	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4339	-0-	-528	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	2908	-0-	-2982	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

08	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	271	1	1691	2	N	-0-					115
09	2010	N	1211	-0-	-799	-0-	242	1	969	2	N	-0-					115
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	236	1	1281	2	N	-0-					115
11	1890	N	1370	-0-	-520	-0-	225	1	1145	2	N	-0-					115
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	235	1	1657	2	N	-0-					115
01	1519	N	1146	-0-	-373	-0-	172	1	974	2	N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	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

08	2976	X	2721	-0-	-255	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2524	-0-	-116	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2729	-0-	-185	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
01	2976	N	2657	-0-	-319	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

08	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	168	1	1688	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	166	1	1631	2	N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	186	1	1851	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	159	1	1579	2	N	-0-					-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	174	1	1695	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	176	-0-	-1684	-0-	176	1			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

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									
12	2046	N	1790	-0-	-256	-0-	118	1	1660	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	1922	N	1674	-0-	-248	-0-	99	1	1566	2	Y	8					14
							9	9									

HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1971	-0-	1971	5446	433	1	1538	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		1942	-0-	1942	7388	433	1	1509	2	Y	-0-					5
10	3100	N	1955	-0-	-1145	6243	447	1	1508	2	Y	-0-					5
11	3000	N	1393	-0-	-1607	4636	377	1	1016	2	Y	-0-					5
12	3100	N	1059	-0-	-2041	2595	423	1	636	2	Y	-0-					5
01	3009	N	414	-0-	-2595	-0-	414	1			Y	-0-					5

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

08	3441	X	3214	-0-	-227	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3258	-0-	-72	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3203	-0-	-127	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2983	-0-	-675	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	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

08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

08	DLQ G-10		2564	-0-	2564	6621	173 4	1 9	2387	2	Y	4					10
09	DLQ G-10		1934	-0-	1934	8555	108 10	1 9	1816	2	Y	9	14	1			5
10	3100	N	1608	-0-	-1492	7063	96 12	1 9	1500	2	Y	11	7	1			9
11	3000	N	1426	-0-	-1574	5489	102 8	1 9	1316	2	Y	7	7	1			9
12	3100	N	1541	-0-	-1559	3930	102 12	1 9	1427	2	Y	11	14	1			6
01	3100	N	2412	-0-	-688	3242	143 9	1 9	2260	2	Y	8					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1615	-0-	1615	8145	109	1	1502	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		4268	-0-	4268	12413	239	1	4019	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	15219	X	2806	-0-	-12413	-0-	169	1	2625	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	2550	X	702	-0-	-1848	-0-	50	1	644	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	2635	X	750	-0-	-1885	-0-	49	1	689	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	2635	X	41	-0-	-2594	-0-	2	1	30	2	Y	8					14
							9	9									

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

08	DLQ G-10		1751	-0-	1751	4895	156	1	1595	2	Y	-0-					30
09	DLQ G-10		2262	-0-	2262	7157	286	1	1976	2	Y	-0-					30
10	3100	N	2632	-0-	-468	6689	317	1	2315	2	Y	-0-					30
11	3000	N	2601	-0-	-399	6290	308	1	2293	2	Y	-0-					30
*12	3100	N	2368	-0-	-732	5558	307	1	2061	2	Y	-0-	5	5			25
*01	3100	N	2718	-0-	-382	5176	332	1	2386	2	Y	-0-	5	5			20

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

08	3999	X	3867	-0-	-132	-0-	564	1	3303	2	N	-0-					32
09	4230	X	3775	-0-	-455	-0-	546	1	3170	2	N	54	86	1			-0-
							59	9									
10	4371	X	3664	-0-	-707	-0-	564	1	3100	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3290	-0-	-940	-0-	546	1	2744	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3442	-0-	-836	-0-	564	1	2878	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3375	-0-	-531	-0-	490	1	2885	2	N	-0-					-0-

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	236	1	4021	2	N	-0-					-0-
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	228	1	3952	2	N	-0-					-0-
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	236	1	4256	2	N	-0-					-0-
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	185	1	3526	2	N	-0-					-0-
12	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	236	1	3839	2	N	-0-					-0-
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	217	1	4561	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1039	-0-	-449	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

08	5332	X	4584	-0-	-748	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4446	-0-	-654	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4565	-0-	-519	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4081	-0-	-539	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4027	-0-	-561	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4042	-0-	-546	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	3410	X	3225	-0-	-185	-0-	613	1	2612	2	N	-0-					-0-
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	587	1	2614	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3156	-0-	-68	-0-	613	1	2543	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	3049	-0-	-71	-0-	474	1	2575	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2818	-0-	-499	-0-	479	1	2339	2	N	-0-					-0-
*01	3317	X	2757	-0-	-560	-0-	453	1	2188	2	N	105	78	1			27
							116	9									

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2979	-0-	-276	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2878	-0-	-377	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

08	4712	X	3986	-0-	-726	-0-	1185	1	2801	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4070	-0-	-490	-0-	1167	1	2903	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4283	-0-	-305	-0-	1206	1	3077	2	N	-0-					-0-
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	1097	1	3083	2	N	-0-					-0-
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	1206	1	3292	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3892	-0-	-386	-0-	1034	1	2858	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10	2363	-0-	2363	11794	160	1	2199	2	Y	4					10
						4	9									
09	DLQ G-10	1963	-0-	1963	13757	110	1	1843	2	Y	9	14	1			5
						10	9									
10	15393 X	1636	-0-	-13757	-0-	98	1	1526	2	Y	11	7	1			9
						12	9									
11	5970 X	1449	-0-	-4521	-0-	104	1	1337	2	Y	7	7	1			9
						8	9									
12	6169 X	1555	-0-	-4614	-0-	103	1	1440	2	Y	11	14	1			6
						12	9									
01	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	142	1	2245	2	Y	8					14
						9	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

08	DLQ G-10	1436	-0-	1436	1438	360	1	1076	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	3173	-0-	3173	4611	304	1	2869	2	Y	-0-					3
10	7511 X	2900	-0-	-4611	-0-	284	1	2616	2	Y	-0-					3
11	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	279	1	2363	2	Y	-0-					3
12	3286 X	2663	-0-	-623	-0-	299	1	2364	2	Y	-0-					3
01	3286 X	2507	-0-	-779	-0-	236	1	2271	2	Y	-0-					3

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

08	DLQ G-10	2201	-0-	2201	8051	219	1	1982	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	2475	-0-	2475	10526	272	1	2203	2	Y	-0-					3
10	12797 X	2271	-0-	-10526	-0-	311	1	1960	2	Y	-0-					3
11	2910 X	2251	-0-	-659	-0-	290	1	1961	2	Y	-0-					3
12	2945 X	2556	-0-	-389	-0-	296	1	2260	2	Y	-0-					3
01	2573 X	2287	-0-	-286	-0-	282	1	2005	2	Y	-0-					3

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

08	DLQ G-10	1250	-0-	1250	4719	1118	1	130	2	Y	2	33	1			19
						2	9									
09	DLQ G-10	1538	-0-	1538	6257	1037	1	501	2	Y	-0-					19
10	7673 X	1416	-0-	-6257	-0-	1079	1	337	2	Y	-0-					19
11	2220 X	1392	-0-	-828	-0-	1138	1	254	2	Y	-0-	17	1			2
12	1581 N	1545	-0-	-36	-0-	1166	1	357	2	Y	20	17	1			5
						22	9									
01	1426 N	1293	-0-	-133	-0-	1153	1	140	2	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2065	-0-	2065	6099	137	1	1928	2	Y	-0-					69
09	DLQ G-10		1908	-0-	1908	8007	125	1	1783	2	Y	-0-					69
10	3100	N	1702	-0-	-1398	6609	124	1	1578	2	Y	-0-					69
11	3000	N	1776	-0-	-1224	5385	133	1	1621	2	Y	20	37	1			52
							22	9									
12	3100	N	1669	-0-	-1431	3954	144	1	1525	2	Y	-0-					52
01	3100	N	1213	-0-	-1887	2067	134	1	1079	2	Y	-0-					52

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2514	-0-	2514	7039	176	1	2338	2	Y	-0-					52
09	DLQ G-10		2464	-0-	2464	9503	170	1	2294	2	Y	-0-					52
10	3100	N	2539	-0-	-561	8942	177	1	2362	2	Y	-0-					52
11	3000	N	19	-0-	-2981	5961	19	1			Y	-0-					52
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	2861					Y	-0-					52
01	2861	N	-0-	-0-	-2861	-0-					Y	-0-					52

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	1			76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	14	1			6
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	8					14
							9	9									

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

08	5394	X	5129	-0-	-265	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4958	-0-	-172	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
10	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4305	-0-	-735	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4824	-0-	-384	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4483	-0-	-849	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

08	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	2			N	-0-					-0-
09	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
10	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
11	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
12	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
01	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

08	DLQ G-10		2202	-0-	2202	6677	188	1	2014	2	Y	-0-					7
09	DLQ G-10		1802	-0-	1802	8479	157	1	1645	2	Y	-0-					7
10	3100	N	2291	-0-	-809	7670	171	1	2120	2	Y	-0-					7
11	3000	N	2120	-0-	-880	6790	160	1	1960	2	Y	-0-					7
12	3100	N	2287	-0-	-813	5977	170	1	2117	2	Y	-0-					7
01	3100	N	1607	-0-	-1493	4484	137	1	1470	2	Y	-0-					7

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

08	DLQ G-10		3019	-0-	3019	9642	192	1	2827	2	Y	-0-					12
09	DLQ G-10		3666	-0-	3666	13308	216	1	3450	2	Y	-0-					12
10	16973	X	3665	-0-	-13308	-0-	221	1	3444	2	Y	-0-					12
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	219	1	3298	2	Y	-0-					12
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	241	1	3663	2	Y	-0-					12
01	3782	X	3087	-0-	-695	-0-	204	1	2883	2	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			8
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					2
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					2
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-	2	5			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3534	X	2891	-0-	-643	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3201	-0-	-219	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3140	-0-	-394	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3319	-0-	-11	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

08	DLQ G-10		2589	-0-	2589	8291	479	1	2108	2	Y	2	33	1			19
							2	9									
09	DLQ G-10		2558	-0-	2558	10849	516	1	2042	2	Y	-0-					19
10	3100	N	2339	-0-	-761	10088	479	1	1860	2	Y	-0-					19
11	3000	N	2435	-0-	-565	9523	431	1	2004	2	Y	-0-	17	1			2
12	3100	N	2365	-0-	-735	8788	439	1	1904	2	Y	20	17	1			5
							22	9									
01	3100	N	2506	-0-	-594	8194	443	1	2063	2	Y	-0-					5

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	75	1	547	2	N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	76	1	527	2	N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	78	1	529	2	N	-0-					-0-
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	78	1	521	2	N	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	81	1	537	2	N	-0-					-0-
01	620	N	87	-0-	-533	-0-	87	1			N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3687	-0-	-95	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3585	-0-	-75	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3650	-0-	-101	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	1			66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			10

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2496	-0-	-54	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2504	-0-	-69	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	2451	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7905	X	7841	-0-	-64	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7058	-0-	-592	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
10	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
11	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
12	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7342	-0-	-563	-0-	7342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 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
08	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6980	-0-	-119	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
09	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
10	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6246	-0-	-504	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6805	-0-	-294	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6635	-0-	-464	-0-	6635	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	154	1	1549	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1653	-0-	-57	-0-	153	1	1500	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	150	1	1493	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	145	1	1439	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	153	1	1493	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	157	-0-	-1486	-0-	157	1			N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4062	2	17	9	N	15	114	1			62
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3796	2	7	9	N	6					68
10	4030	X	3354	-0-	-676	-0-	3339	2	15	9	N	14					82
11	3960	X	3600	-0-	-360	-0-	3577	2	23	9	N	21					103
12	4092	X	2221	-0-	-1871	-0-	2218	2	3	9	N	3					106
01	4092	X	11	-0-	-4081	-0-	11	2			N	-0-					106

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
08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	281	1	4982	2	N	21	60	1			105
							23	9									
09	5400	X	4656	-0-	-744	-0-	276	1	4380	2	N	-0-					105
10	5580	X	5157	-0-	-423	-0-	285	1	4865	2	N	6					111
							7	9									
11	5400	X	4730	-0-	-670	-0-	275	1	4440	2	N	14					125
							15	9									
12	5580	X	3924	-0-	-1656	-0-	281	1	3637	2	N	5					130
							6	9									
01	5301	X	3996	-0-	-1305	-0-	230	1	3766	2	N	-0-					130

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

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

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3663	-0-	-88	-0-	3640	2	23	9	N	21	108	1			26
09	3540	X	2515	-0-	-1025	-0-	2509	2	6	9	N	5					31
10	3534	X	2575	-0-	-959	-0-	2546	2	29	9	N	26					57
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					57
12	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					57
01	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	15811	2	19	9	N	17					74

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4449	-0-	-232	-0-	4449	2			N	-0-					144
09	4530	X	4307	-0-	-223	-0-	4290	2	17	9	N	15					159
10	4681	X	4253	-0-	-428	-0-	4253	2			N	-0-					159
11	4350	X	4076	-0-	-274	-0-	4061	2	15	9	N	14	168	1			5
12	4464	X	4074	-0-	-390	-0-	4074	2			N	-0-					5
01	4464	X	3725	-0-	-739	-0-	3725	2			N	-0-					5

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

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

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	33	1			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	17	1			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1554	-0-	1554	4911	209	1	1345	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		1833	-0-	1833	6744	204	1	1628	2	Y	1					10
							1	9									
10	3100	N	1403	-0-	-1697	5047	210	1	1193	2	Y	-0-					10
11	3000	N	1598	-0-	-1402	3645	219	1	1379	2	Y	-0-					10
12	3100	N	1672	-0-	-1428	2217	235	1	1437	2	Y	-0-					10
01	3100	N	1095	-0-	-2005	212	210	1	885	2	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4529	-0-	4529	12108	759	1	3770	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4994	-0-	4994	17102	1167	1	3827	2	Y	-0-					-0-
10	21923	X	4821	-0-	-17102	-0-	1202	1	3619	2	Y	-0-					-0-
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	1165	1	3518	2	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4670	-0-	-476	-0-	1198	1	3472	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	3778	-0-	-1368	-0-	1007	1	2771	2	Y	-0-					-0-

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

08	DLQ G-10		447	-0-	447	1718	447	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		317	-0-	317	2035	317	2			Y	-0-					-0-
10	2137	N	102	-0-	-2035	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
12	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	1			Y	-0-					-0-

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

08	4278	X	3701	-0-	-577	-0-	236	1	3465	2	N	-0-					22
09	4140	X	3687	-0-	-453	-0-	228	1	3459	2	N	-0-					22
10	4278	X	3397	-0-	-881	-0-	236	1	3161	2	N	-0-					22
11	4140	X	3128	-0-	-1012	-0-	228	1	2900	2	N	-0-					22
12	3813	X	3071	-0-	-742	-0-	236	1	2835	2	N	-0-					22
01	3813	X	3521	-0-	-292	-0-	203	1	3318	2	N	-0-					22

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		3362	-0-	3362	9338	60	1	3302	2	Y	-0-					52
09	DLQ G-10		3246	-0-	3246	12584	58	1	3188	2	Y	-0-					52
10	15922	X	3338	-0-	-12584	-0-	59	1	3279	2	Y	-0-					52
11	3240	X	2824	-0-	-416	-0-	35	1	2789	2	Y	-0-					52
12	3348	X	2880	-0-	-468	-0-	2880	2			Y	-0-					52
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					52

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
09	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146	X	3935	-0-	-1211	-0-	968	1	2967	2	N	-0-					160
09	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	1300	1	4575	2	N	-0-	132	1			28
10	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	1138	1	4452	2	N	-0-	5	5			23
11	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	1045	1	5357	2	N	-0-	5	5			18
*12	5146	X	4526	-0-	-620	-0-	1118	1	3408	2	N	-0-	5	5			13
*01	5146	X	4380	-0-	-766	-0-	850	1	3530	2	N	-0-	5	5			8

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 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
08	4030	X	2141	-0-	-1889	-0-	2138	2	3	9	N	3					111
09	3900	X	2556	-0-	-1344	-0-	2538	2	18	9	N	16					127
10	3999	X	3992	-0-	-7	-0-	3992	2			N	-0-					127
11	3810	X	1868	-0-	-1942	-0-	1868	2			N	-0-					127
12	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	3666	2			N	-0-					127
01	3999	X	3552	-0-	-447	-0-	3552	2			N	-0-					127

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					32
09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					32
10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					32
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					32
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					32
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					36
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					36
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-	36	1			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

08	6603	X	5594	-0-	-1009	-0-	776	1	4818	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	4554	-0-	-1836	-0-	655	1	3899	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	4361	-0-	-1560	-0-	416	1	3945	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	4324	-0-	-1406	-0-	395	1	3929	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	4144	-0-	-1777	-0-	385	1	3759	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	368	-0-	-5212	-0-	368	1			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

08	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	8192	-0-	-28	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
10	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8075	-0-	-295	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8242	-0-	-407	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
01	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2583	-0-	-447	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2158	-0-	-1097	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2282	-0-	-973	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

08	7471	X	7156	-0-	-315	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6962	-0-	-148	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	7218	-0-	-129	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	7083	-0-	-27	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7127	-0-	-127	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6249	-0-	-974	-0-	6249	2			N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

08	4836	X	4677	-0-	-159	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4504	-0-	-176	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4718	-0-	-87	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4409	-0-	-121	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
12	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4564	-0-	-148	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					236
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					236
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					236
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					236
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					236
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					236

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					51
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	49	1			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

08	DLQ	G-10	2163	-0-	2163	6689	404	1	1759	2	Y	-0-					9
09	DLQ	G-10	2107	-0-	2107	8796	435	1	1671	2	Y	1					10
							1	9									
10	3100	N	2040	-0-	-1060	7736	370	1	1670	2	Y	-0-					10
11	3000	N	2044	-0-	-956	6780	381	1	1663	2	Y	-0-					10
12	3100	N	2237	-0-	-863	5917	392	1	1845	2	Y	-0-					10
01	3100	N	2001	-0-	-1099	4818	285	1	1716	2	Y	-0-					10

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

08	DLQ	G-10	1953	-0-	1953	7674	490	1	1461	2	Y	2	33	1			19
							2	9									
09	DLQ	G-10	1983	-0-	1983	9657	497	1	1486	2	Y	-0-					19
10	11190	X	1533	-0-	-9657	-0-	517	1	1016	2	Y	-0-					19
11	2790	X	2312	-0-	-478	-0-	467	1	1845	2	Y	-0-	17	1			2
12	2542	X	1418	-0-	-1124	-0-	560	1	836	2	Y	20	17	1			5
							22	9									
01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	490	1	1857	2	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3712	-0-	-70	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	6111	-0-	-89	-0-	6111	2			N	-0-	5	5			7
09	6000	X	5993	-0-	-7	-0-	5993	2			N	-0-	5	5			2
10	6200	X	6065	-0-	-135	-0-	6065	2			N	-0-	2	5			-0-
11	6000	X	5779	-0-	-221	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5655	-0-	-545	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5521	-0-	-679	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

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

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

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

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	228	1	1392	2	N	-0-					135
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	202	1	3542	2	N	-0-					135
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	201	1	2823	2	N	-0-					135
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	211	1	3071	2	N	-0-					135
12	3875	X	136	-0-	-3739	-0-	136	1			N	-0-					135
01	3875	X	3502	-0-	-373	-0-	162	1	3340	2	N	-0-					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3341	-0-	-472	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2861	-0-	-829	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3289	-0-	-28	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3191	-0-	-157	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	37	1			52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

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
08	DLQ G-10		1483	-0-	1483	7582	225	1	1258	2	Y	-0-					30
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7582					Y	-0-					30
10	7582	X	-0-	-0-	-7582	-0-					Y	-0-					30
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					30
*12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	5	5			25
*01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	5	5			20

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2805	-0-	-78	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2389	-0-	-431	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2616	-0-	-298	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2735	-0-	-85	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2786	-0-	-66	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2925	-0-	-237	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	3022	-0-	-16	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2781	-0-	-226	-0-	2781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
09	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
10	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
12	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
01	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3037	-0-	-280	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3028	-0-	-182	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3229	-0-	-57	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

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

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3124	-0-	-627	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3198	-0-	-342	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3488	-0-	-15	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3053	-0-	-217	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	856	1	5081	2	N	-0-					-0-
09	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	834	1	4630	2	N	-0-					-0-
10	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	778	1	4775	2	N	-0-					-0-
11	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	834	1	4556	2	N	-0-					-0-
12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	862	1	4500	2	N	-0-					-0-
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	862	1	3714	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	3900	2			N	-0-					160
09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					160
10	4030	X	3989	-0-	-41	-0-	3989	2			N	-0-					160
11	3900	X	3257	-0-	-643	-0-	3257	2			N	-0-					160
*12	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	3875	2			N	-0-	160	1			-0-
01	4030	X	2482	-0-	-1548	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3287	-0-	-464	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3197	-0-	-433	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3686	-0-	-65	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

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

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	6292	-0-	3192	3192	394	1	5898	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2341	-0-	-659	2533	390	1	1951	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2070	-0-	-1030	1503	32	1	2038	2	N	-0-					-0-
11	3852	X	2349	-0-	-1503	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
12	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	343	1	1790	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40850	X	17369	-0-	-23481	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
09	16159	X	16159	-0-	-0-	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	15888	-0-	-3580	-0-	15888	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	14674	-0-	-4166	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	14330	-0-	-5138	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
01	17360	X	13537	-0-	-3823	-0-	13537	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

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

08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1738	-0-	-92	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1307	-0-	-491	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1425	-0-	-218	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

08	3100	N	3248	-0-	148	148	3248	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3215	-0-	215	363	3215	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3211	-0-	111	474	3211	2			N	-0-					-0-
11	3862	X	3388	-0-	-474	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

08	6696	X	6016	-0-	-680	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6268	-0-	-212	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6393	-0-	-303	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5097	-0-	-1323	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5772	-0-	-707	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5724	-0-	-755	-0-	5724	2			N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

08	DLQ G-10		3	-0-	3	19	3	2			Y	-0-					35
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					35
10	DLQ G-10		2	-0-	2	21	2	2			Y	-0-					35
11	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					35

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

08	DLQ G-10		10231	-0-	10231	29724	10231	2			Y	-0-					35
09	DLQ G-10		10046	-0-	10046	39770	10046	2			Y	-0-					35
10	48754	X	8984	-0-	-39770	-0-	8984	2			Y	-0-					35
11	10050	X	8836	-0-	-1214	-0-	8836	2			Y	-0-					35
12	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	2			Y	-0-					35
01	10385	X	9035	-0-	-1350	-0-	9035	2			Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	592	1	3786	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4143	-0-	-57	-0-	580	1	3563	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4292	-0-	-48	-0-	589	1	3703	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4022	-0-	-178	-0-	690	1	3332	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4141	-0-	-199	-0-	701	1	3440	2	N	-0-					-0-
*01	4340	X	4058	-0-	-282	-0-	569	1	3373	2	N	105	78	1			27
							116	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

08	DLQ G-10		529	-0-	529	1686	529	1			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		877	-0-	877	2563	484	1	393	2	Y	-0-					4
10	3100	N	1109	-0-	-1991	572	489	1	620	2	Y	-0-					4
11	1312	N	740	-0-	-572	-0-	484	1	256	2	Y	-0-					4
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	511	1	1165	2	Y	-0-					4
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	472	1	1253	2	Y	-0-					4

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	1			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	140	1	234	2	N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	828	1	6290	2	N	-0-					-0-
09	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	769	1	6116	2	N	-0-					-0-
10	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	841	1	6650	2	N	-0-					-0-
11	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	824	1	6536	2	N	-0-					-0-
12	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	842	1	6597	2	N	-0-					-0-
01	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	713	1	5885	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	235	1	4349	2	N	-0-					-0-
09	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	228	1	4221	2	N	-0-					-0-
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	236	1	4236	2	N	-0-					-0-
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	228	1	3969	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3720	-0-	-434	-0-	234	1	3486	2	N	-0-					-0-
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	236	1	4176	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2998	-0-	-319	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2825	-0-	-385	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3029	-0-	-288	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2540	-0-	-430	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2826	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	53	1	3127	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3217	-0-	-53	-0-	54	1	3163	2	N	-0-					-0-
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	54	1	3467	2	N	-0-					-0-
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	51	1	3419	2	N	-0-					-0-
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	58	1	3824	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2419	-0-	-960	-0-	35	1	2384	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
08	3720	X	3115	-0-	-605	-0-	52	1	3063	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3185	-0-	-295	-0-	54	1	3131	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3458	-0-	-76	-0-	53	1	3405	2	N	-0-					-0-
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	51	1	3393	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	53	1	3512	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	45	1	3195	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	1			40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
*12	2325	N	1886	-0-	-439	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
*01	2356	N	946	-0-	-1410	-0-	946	2			N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
09	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4377	-0-	-273	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ G-10		2085	-0-	2085	6103	183	1	1902	2	Y	-0-					30
09	DLQ G-10		2053	-0-	2053	8156	260	1	1793	2	Y	-0-					30
10	3100	N	2059	-0-	-1041	7115	248	1	1811	2	Y	-0-					30
11	3000	N	2009	-0-	-991	6124	238	1	1771	2	Y	-0-					30
*12	3100	N	1978	-0-	-1122	5002	257	1	1721	2	Y	-0-	5	5			25
*01	3100	N	1907	-0-	-1193	3809	233	1	1674	2	Y	-0-	5	5			20

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	564	1	4332	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4434	-0-	-186	-0-	546	1	3888	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4392	-0-	-382	-0-	564	1	3828	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	3690	-0-	-930	-0-	546	1	3144	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4042	-0-	-732	-0-	562	1	3480	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3945	-0-	-829	-0-	452	1	3493	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
09	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
10	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
11	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
12	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
01	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

08	4743	X	3771	-0-	-972	-0-	552	1	3219	2	N	-0-					20
09	4590	X	2539	-0-	-2051	-0-	546	1	1972	2	N	19					39
							21	9									
10	4743	X	3549	-0-	-1194	-0-	518	1	3030	2	N	1					40
							1	9									
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					40
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					40
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	5	45	1			-0-

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

08	DLQ G-10		1341	-0-	1341	3167	90	1	1247	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		805	-0-	805	3972	45	1	750	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	3100	N	703	-0-	-2397	1575	42	1	649	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	2235	N	660	-0-	-1575	-0-	47	1	605	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	41	1	570	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	44	1	694	2	Y	8					14
							9	9									

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

08	DLQ G-10		2949	-0-	2949	9682	2949	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9682					Y	-0-					-0-
10	9682	X	-0-	-0-	-9682	-0-					Y	-0-					-0-
11	3330	X	1650	-0-	-1680	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	2105	-0-	-1274	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	1713	-0-	-1232	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

08	2604	X	2197	-0-	-407	-0-	2197	2			N	-0-					18
09	1500	X	17	-0-	-1483	-0-	17	2			N	-0-					18
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					18
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					18
12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					18
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					18

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

08	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
09	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
10	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
11	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
12	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
01	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 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
08	4526	X	2977	-0-	-1549	-0-	636	1	2341	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3906	-0-	-444	-0-	616	1	3290	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3870	-0-	-625	-0-	651	1	3219	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	2693	-0-	-1417	-0-	440	1	2253	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	2950	-0-	-1080	-0-	602	1	2348	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	2343	-0-	-1687	-0-	547	1	1796	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6566	-0-	-99	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6323	-0-	-127	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5854	-0-	-811	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6220	-0-	-140	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5905	-0-	-667	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5519	-0-	-1053	-0-	5519	2			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

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

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3255	X	2956	-0-	-299	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2547	-0-	-603	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2664	-0-	-281	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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. 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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. 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
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

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
08	1869	N	1869	-0-		-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
09	1906	N	1906	-0-		-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
10	1937	N	1937	-0-		-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	1908	N	1908	-0-		-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1981	-0-		-3	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
01	1990	N	1990	-0-		-0-	-0-	1990	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. 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
08	3417	X	3417	-0-		-0-	-0-	3417	2			Y	-0-					52
09	3312	X	3312	-0-		-0-	-0-	3312	2			Y	-0-					52
10	3296	X	3296	-0-		-0-	-0-	3290	2	6	9	Y	5					57
11	3110	X	3110	-0-		-0-	-0-	3106	2	4	9	Y	4	18	1			43
12	2865	X	2865	-0-		-0-	-0-	192	1	2660	2	Y	12					55
								13	9									
01	2131	X	2131	-0-		-0-	-0-	122	1	2009	2	Y	-0-					55

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. 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
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	628	1	2568	2	N	-0-					24
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	788	1	2483	2	N	3	23	1			4
							3	9									
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	785	1	2927	2	N	-0-					4
11	3090	X	2503	-0-	-587	-0-	301	1	2202	2	N	-0-					4
12	3379	X	2754	-0-	-625	-0-	470	1	2284	2	N	-0-					4
01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	641	1	4131	2	N	-0-					4

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

08	4619	X	4439	-0-	-180	-0-	4439	2			N	-0-					22
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					22
10	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					22
11	4470	X	3200	-0-	-1270	-0-	3200	2			N	-0-					22
12	4619	X	3921	-0-	-698	-0-	3921	2			N	-0-					22
01	4619	X	3935	-0-	-684	-0-	3935	2			N	-0-					22

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1395	2	29	9	N	26					153
09	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1265	2			N	-0-					153
10	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			N	-0-					153
11	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	1290	2			N	-0-					153
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					153
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	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
08	3193	X	3176	-0-	-17	-0-	3176	2			N	-0-					12
09	3270	X	3268	-0-	-2	-0-	3268	2			N	-0-					12
10	3379	X	2955	-0-	-424	-0-	2955	2			N	-0-					12
11	3270	X	2517	-0-	-753	-0-	2517	2			N	-0-					12
12	3379	X	2981	-0-	-398	-0-	2981	2			N	-0-					12
01	3379	X	3070	-0-	-309	-0-	3070	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
08	2387	X	1816	-0-	-571	-0-	1188	1	628	2	N	-0-					12
09	2310	X	1961	-0-	-349	-0-	1222	1	736	2	N	3	12	1			3
							3	9									
10	2387	X	1706	-0-	-681	-0-	1157	1	549	2	N	-0-					3
11	2160	X	843	-0-	-1317	-0-	843	1			N	-0-					3
12	2015	N	1019	-0-	-996	-0-	1019	1			N	-0-					3
01	1705	N	1085	-0-	-620	-0-	1085	1			N	-0-					3

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	1			16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	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
08	DLQ G-10		2384	-0-	2384	7193	449	1	1935	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		2303	-0-	2303	9496	442	1	1861	2	Y	-0-					4
10	3100	N	2507	-0-	-593	8903	465	1	2042	2	Y	-0-					4
11	3000	N	1874	-0-	-1126	7777	422	1	1452	2	Y	-0-					4
12	3100	N	2016	-0-	-1084	6693	477	1	1539	2	Y	-0-					4
01	3100	N	1806	-0-	-1294	5399	385	1	1421	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	8742	X	8050	-0-	-692	-0-	236	1	7814	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	7202	-0-	-1258	-0-	223	1	6979	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	8340	-0-	-216	-0-	235	1	8105	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	8085	-0-	-195	-0-	228	1	7857	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	6884	-0-	-1672	-0-	216	1	6668	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	4710	-0-	-3629	-0-	170	1	4540	2	N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

08	7223	X	5331	-0-	-1892	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	1420	-0-	-2360	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
11	5160	X	707	-0-	-4453	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
01	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	11006	2			N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	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

08	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
09	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4167	-0-	-266	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3896	-0-	-604	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4303	-0-	-347	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4193	-0-	-457	-0-	4193	2			N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

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

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 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
08	DLQ G-10		2748	-0-	2748	7674	2748	2			Y	-0-			7
09	DLQ G-10		2391	-0-	2391	10065	2391	2			Y	-0-			7
10	3100	N	2599	-0-	-501	9564	2599	2			Y	-0-			7
11	3000	N	2576	-0-	-424	9140	2576	2			Y	-0-			7
12	3100	N	2447	-0-	-653	8487	2447	2			Y	-0-			7
01	3100	N	2357	-0-	-743	7744	2357	2			Y	-0-			7

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 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
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-			-0-
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-			-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-			-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-			-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-			-0-

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
08	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	553	1	2120	2	N	-0-			-0-
09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	546	1	2291	2	N	-0-			-0-
10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	563	1	2413	2	N	-0-			-0-
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	546	1	2251	2	N	-0-			-0-
12	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	564	1	2432	2	N	-0-			-0-
01	2418	N	1561	-0-	-857	-0-	548	1	1013	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2026

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

08	DLQ	G-10	2868	-0-	2868	6369	194 4	1 9	2670	2	Y	4					10
09	DLQ	G-10	2301	-0-	2301	8670	129 10	1 9	2162	2	Y	9	14	1			5
10	3100	N	1753	-0-	-1347	7323	105 12	1 9	1636	2	Y	11	7	1			9
11	3000	N	1609	-0-	-1391	5932	116 8	1 9	1485	2	Y	7	7	1			9
12	3100	N	1844	-0-	-1256	4676	122 12	1 9	1710	2	Y	11	14	1			6
01	3100	N	2408	-0-	-692	3984	143 9	1 9	2256	2	Y	8					14

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

08	DLQ	G-10	2926	-0-	2926	10207	273 8	1 9	2645	2	Y	7					112
09	DLQ	G-10	3607	-0-	3607	13814	264 9	1 9	3334	2	Y	8					120
10	17016	X	3202	-0-	-13814	-0-	295 9	1 9	2898	2	Y	8					128
11	3750	X	3377	-0-	-373	-0-	291 6	1 9	3080	2	Y	5					133
12	3875	X	3275	-0-	-600	-0-	281 24	1 9	2970	2	Y	22					155
01	3720	X	3375	-0-	-345	-0-	293 20	1 9	3062	2	Y	18					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2724	-0-	2724	6667	120	1	2604	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		2554	-0-	2554	9221	158	1	2396	2	Y	-0-					5
10	11494	X	2273	-0-	-9221	-0-	165	1	2108	2	Y	-0-					5
11	2640	X	1913	-0-	-727	-0-	173	1	1740	2	Y	-0-					5
12	2635	N	1748	-0-	-887	-0-	191	1	1557	2	Y	-0-					5
01	3100	N	3732	-0-	632	632	163	1	3569	2	Y	-0-					5

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3689	-0-	-589	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3727	-0-	-383	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4190	-0-	-57	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3632	-0-	-88	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3999	-0-	-186	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3613	-0-	613	613	3613	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5010	-0-	1910	2523	5010	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6024	-0-	3024	5547	6024	2			N	-0-					-0-
12	13446	X	7899	-0-	-5547	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
01	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2332	-0-	2332	6753	290	1	2042	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		2497	-0-	2497	9250	248	1	2249	2	Y	-0-					2
10	3100	N	2402	-0-	-698	8552	241	1	2161	2	Y	-0-					2
11	3000	N	2295	-0-	-705	7847	196	1	2099	2	Y	-0-					2
12	3100	N	2100	-0-	-1000	6847	217	1	1883	2	Y	-0-					2
01	3100	N	2237	-0-	-863	5984	186	1	2051	2	Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2776	-0-	2776	7699	154	1	2622	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		2925	-0-	2925	10624	138	1	2787	2	Y	-0-					6
10	3100	N	2888	-0-	-212	10412	158	1	2730	2	Y	-0-					6
11	3000	N	2287	-0-	-713	9699	130	1	2157	2	Y	-0-					6
12	3100	N	2129	-0-	-971	8728	155	1	1974	2	Y	-0-					6
01	3100	N	1978	-0-	-1122	7606	155	1	1823	2	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

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

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

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

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	47	1	470	2	N	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	47	1	459	2	N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	48	1	479	2	N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	47	1	472	2	N	-0-					-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	48	1	471	2	N	-0-					-0-
01	527	N	48	-0-	-479	-0-	48	1			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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	844	1	4412	2	N	-0-					94
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	834	1	4021	2	N	-0-					94
10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	861	1	4223	2	N	-0-					94
11	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	804	1	4248	2	N	-0-					94
12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	855	1	4525	2	N	-0-					94
01	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	720	1	4611	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
08	DLQ G-10		2236	-0-	2236	6991	1035	1	1201	2	Y	-0-					17
09	DLQ G-10		2484	-0-	2484	9475	953	1	1531	2	Y	-0-					17
10	3100	N	2512	-0-	-588	8887	966	1	1546	2	Y	-0-					17
11	3000	N	2136	-0-	-864	8023	948	1	1188	2	Y	-0-					17
12	3100	N	2347	-0-	-753	7270	1056	1	1291	2	Y	-0-					17
01	3100	N	1649	-0-	-1451	5819	849	1	800	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
08	3100	N	3403	-0-	303	303	3403	1			N	-0-					-0-
09	3000	N	3555	-0-	555	858	3555	1			N	-0-					-0-
10	3100	N	3269	-0-	169	1027	3269	1			N	-0-					-0-
11	3933	X	2906	-0-	-1027	-0-	2906	1			N	-0-					-0-
12	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	1			N	-0-					-0-
01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	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
08	2852	X	2723	-0-	-129	-0-	1273	1	1450	2	N	-0-					-0-
09	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	1007	1	1959	2	N	-0-					-0-
10	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	1347	1	1596	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3196	-0-	196	196	1551	1	1645	2	N	-0-					-0-
12	3071	N	2875	-0-	-196	-0-	1936	1	939	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2508	-0-	-344	-0-	1765	1	743	2	N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	DLQ G-10		336	-0-	336	336	336	1			Y	-0-					79
10	DLQ G-10		1870	-0-	1870	2206	1082	1	788	2	Y	-0-					79
11	2787	N	581	-0-	-2206	-0-	581	1			Y	-0-					79
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			Y	-0-					79
*01	1860	N	11	-0-	-1849	-0-	11	1			Y	-0-					79

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		2247	-0-	2247	3550	1263	1	984	2	Y	-0-					149
09	DLQ G-10		1541	-0-	1541	5091	852	1	689	2	Y	-0-					149
10	3100	N	202	-0-	-2898	2193	195	1	7	2	Y	-0-					149
11	3000	N	3238	-0-	238	2431	655	1	2583	2	Y	-0-	133	1			16
12	3100	N	1532	-0-	-1568	863	641	1	891	2	Y	-0-					16
01	1741	N	878	-0-	-863	-0-	878	1			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
08	DLQ G-10		3332	-0-	3332	9744	3332	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3214	-0-	3214	12958	3214	2			Y	-0-					-0-
10	16186	X	3228	-0-	-12958	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3154	-0-	-116	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2617	-0-	-700	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2998	-0-	-319	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-

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
08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	85	1	4506	2	N	8					156
							9	9									
09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	101	1	5157	2	N	2					158
							2	9									
10	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	112	1	4869	2	N	-0-					158
11	4170	X	3926	-0-	-244	-0-	81	1	3845	2	N	-0-					158
12	4309	X	827	-0-	-3482	-0-	133	1	668	2	N	24					182
							26	9									
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	79	1	4669	2	N	1	168	1			15
							1	9									

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2989	-0-	-41	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	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

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					33
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

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

08	2480 X	2389	-0-	-91	-0-	688	1	1701	2	N	-0-					14
09	2490 X	2352	-0-	-138	-0-	605	1	1623	2	N	113	125	1			2
						124	9									
10	2790 X	2460	-0-	-330	-0-	632	1	1828	2	N	-0-					2
11	2700 X	1214	-0-	-1486	-0-	528	1	686	2	N	-0-					2
12	2418 N	436	-0-	-1982	-0-	436	1			N	-0-					2
01	2449 N	903	-0-	-1546	-0-	392	1	369	2	N	129	108	1			23
						142	9									

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	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

08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09	780 N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11	870 N	699	-0-	-171	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	806 N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7254	-0-	-682	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6158	-0-	-1522	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6686	-0-	-1250	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6680	-0-	-790	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6663	-0-	-715	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6503	-0-	-751	-0-	6503	2			N	-0-					-0-

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
08	4712	X	4256	-0-	-456	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4164	-0-	-396	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4571	-0-	-110	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3757	-0-	-593	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4169	-0-	-233	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3736	-0-	-821	-0-	3736	2			N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	X	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	420	X	257	-0-	-163	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	434	X	247	-0-	-187	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	420	X	240	-0-	-180	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
09	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4250	-0-	-59	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3755	-0-	-554	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4853	-0-	-417	-0-	345	1	4508	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4834	-0-	-176	-0-	336	1	4498	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4678	-0-	-499	-0-	323	1	4355	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4704	-0-	-306	-0-	329	1	4375	2	N	-0-					-0-
12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	350	1	4869	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4219	-0-	-772	-0-	314	1	3905	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	219	1	2870	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3017	-0-	-103	-0-	210	1	2807	2	N	-0-					-0-
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	229	1	3091	2	N	-0-					-0-
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	217	1	2876	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	3069	-0-	-62	-0-	206	1	2863	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	242	1	3001	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
08	DLQ G-10		4592	-0-	4592	13217	4592	2			Y	-0-	5	5			78
09	DLQ G-10		4397	-0-	4397	17614	4397	2			Y	-0-	5	5			73
10	22072	X	4458	-0-	-17614	-0-	4458	2			Y	-0-	5	5			68
11	4350	X	4338	-0-	-12	-0-	4338	2			Y	-0-	5	5			63
*12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			Y	-0-	5	5			58
*01	4495	X	3786	-0-	-709	-0-	3786	2			Y	-0-	1	5			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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5669	-0-	-61	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
10	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
12	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	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
08	2883	X	2802	-0-	-81	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3372	-0-	272	272	3372	2			N	-0-					-0-
01	3476	X	3204	-0-	-272	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
09	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	11	-0-	-499	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

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
08	0	O	3972	-0-	3972	11154	1116	1	2854	2	Y	2					51
							2	9									
09	0	O	4046	-0-	4046	15200	1077	1	2969	2	Y	-0-					51
10	15913	X	713	-0-	-15200	-0-	198	1	515	2	Y	-0-					51
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					51
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					51
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	1	49	1			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2026

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
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	354	1	4990	2	N	-0-					70
09	4800	X	4473	-0-	-327	-0-	384	1	4089	2	N	-0-					70
10	4960	X	4486	-0-	-474	-0-	392	1	4094	2	N	-0-					70
11	4800	X	4468	-0-	-332	-0-	374	1	4094	2	N	-0-					70
12	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	390	1	4571	2	N	-0-					70
01	4960	X	4650	-0-	-310	-0-	323	1	4327	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
08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
09	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
11	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
01	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	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
08	4495	X	4125	-0-	-370	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3716	-0-	-634	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4098	-0-	-397	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4139	-0-	-31	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4104	-0-	-81	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3892	-0-	-231	-0-	3892	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3581	-0-	-263	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3371	-0-	-619	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3355	-0-	-768	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3140	-0-	-983	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

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

08	1736	X	1288	-0-	-448	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	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

08	DLQ G-10		3	-0-	3	3	2	2	1	9	Y	1					81
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					81
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					81
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	20	92	1			9
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		3476	-0-	3476	11651	296	1	3180	2	Y	-0-					84
09	DLQ G-10		4615	-0-	4615	16266	368	1	4069	2	Y	162					246
							178	9									
10	23452	X	7186	-0-	-16266	-0-	563	1	6623	2	Y	-0-					246
11	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	541	1	6815	2	Y	-0-	132	1			114
12	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	539	1	7135	2	Y	-0-					114
01	7192	X	5177	-0-	-2015	-0-	435	1	4742	2	Y	-0-					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
08	DLQ G-10		268	-0-	268	867	268	1			Y	-0-					88
09	DLQ G-10		178	-0-	178	1045	178	1			Y	-0-					88
10	1045	N	-0-	-0-	-1045	-0-					Y	-0-					88
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					88
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					88
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	744	N	646	-0-	-98	-0-	644	2	2	9	Y	2					72
09	660	N	616	-0-	-44	-0-	615	2	1	9	Y	1					73
10	651	N	472	-0-	-179	-0-	469	2	3	9	Y	3					76
11	630	N	577	-0-	-53	-0-	573	2	4	9	Y	4					80
*12	651	N	444	-0-	-207	-0-	443	2	1	9	Y	1					81
*01	465	N	156	-0-	-309	-0-	156	2			Y	-0-					81

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		4027	-0-	4027	13278	424	1	3603	2	Y	-0-					75
09	DLQ G-10		4629	-0-	4629	17907	372	1	4257	2	Y	-0-					75
10	22569	X	4662	-0-	-17907	-0-	382	1	4280	2	Y	-0-					75
11	4680	X	4039	-0-	-641	-0-	403	1	3636	2	Y	-0-					75
12	4774	X	4639	-0-	-135	-0-	387	1	4252	2	Y	-0-					75
01	4774	X	3960	-0-	-814	-0-	279	1	3681	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	312	1	1350	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	863	-0-	-247	-0-	214	1	649	2	N	-0-					-0-
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	329	1	1493	2	N	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	317	1	1436	2	N	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	329	1	1516	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	58	-0-	-1771	-0-	58	1			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
08	558	N	499	-0-	-59	-0-	498	2	1	9	Y	1					74
09	570	N	278	-0-	-292	-0-	276	2	2	9	Y	2					76
10	744	N	572	-0-	-172	-0-	443	2	129	9	Y	117	167	1			26
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	9	Y	2					28
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	Y	1					29
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	478	2	154	9	Y	140					169

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
08	DLQ G-10		823	-0-	823	2504	823	1			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		790	-0-	790	3294	790	1			Y	-0-					2
10	4049	X	755	-0-	-3294	-0-	755	1			Y	-0-					2
11	840	X	692	-0-	-148	-0-	692	1			Y	-0-					2
12	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	1			Y	-0-					2
01	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	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
08	3472	X	3168	-0-	-304	-0-	243	1	2925	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2153	-0-	-1117	-0-	191	1	1962	2	N	-0-					-0-
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	235	1	3048	2	N	-0-					-0-
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	229	1	2985	2	N	-0-					-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	236	1	3045	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	506	1	2721	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
08	DLQ G-10		848	-0-	848	2470	848	1			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		866	-0-	866	3336	866	1			Y	-0-					2
10	4051	X	715	-0-	-3336	-0-	715	1			Y	-0-					2
11	840	X	625	-0-	-215	-0-	625	1			Y	-0-					2
12	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	1			Y	-0-					2
01	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	907	-0-	-1325	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1211	-0-	-1021	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3666	-0-	-85	-0-	236	1	3430	2	N	-0-					25
09	3630	X	3529	-0-	-101	-0-	228	1	3301	2	N	-0-					25
10	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	236	1	3419	2	N	-0-					25
11	3630	X	2527	-0-	-1103	-0-	228	1	2299	2	N	-0-					25
12	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	236	1	3190	2	N	-0-					25
01	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	236	1	3204	2	N	-0-					25

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
09	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
10	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
11	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
01	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	8184	-0-	-341	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7364	-0-	-886	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7263	-0-	-1262	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	3396	-0-	-4524	-0-	171	1	3225	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7156	-0-	-1028	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	5838	-0-	-2346	-0-	10	1	5828	2	N	-0-					-0-

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	202	-0-	202	592	193	2	9	9	Y	8					211
09	DLQ	G-10	185	-0-	185	777	181	2	4	9	Y	4					215
10	958	N	181	-0-	-777	-0-	181	2			Y	-0-					215
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					215
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					215
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					215

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4929	X	4520	-0-	-409	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4435	-0-	-245	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4092	-0-	-438	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	3543	-0-	-1417	-0-	3543	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		2195	-0-	2195	6482	108	1	2087	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		2246	-0-	2246	8728	107	1	2138	2	Y	1					10
							1	9									
10	3100	N	2231	-0-	-869	7859	105	1	2126	2	Y	-0-					10
11	3000	N	2622	-0-	-378	7481	101	1	2521	2	Y	-0-					10
12	3100	N	2587	-0-	-513	6968	99	1	2488	2	Y	-0-					10
01	3100	N	2179	-0-	-921	6047	92	1	2087	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
08	8308	X	6256	-0-	-2052	-0-	6214	2	42	9	N	38					84
09	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8774	2	26	9	N	24					108
10	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9151	2	30	9	N	27					135
11	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8917	2	55	9	N	50	160	1			25
12	9083	X	2097	-0-	-6986	-0-	2097	2			N	-0-					25
01	9083	X	8278	-0-	-805	-0-	8248	2	30	9	N	27					52

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
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	544	1	3941	2	N	-0-					-0-
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	595	1	4124	2	N	-0-					-0-
10	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	533	1	3630	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3341	-0-	-1009	-0-	433	1	2908	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3455	-0-	-1133	-0-	454	1	3001	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	477	-0-	-4111	-0-	477	1			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
08	3038	X	2663	-0-	-375	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2703	-0-	-118	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2570	-0-	-189	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

08	2821	X	2287	-0-	-534	-0-	808	1	1479	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2303	-0-	-427	-0-	779	1	1524	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	2062	-0-	-232	-0-	785	1	1277	2	N	-0-					-0-
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	737	1	2398	2	N	-0-					-0-
12	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	769	1	1837	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	2157	-0-	-230	-0-	549	1	1608	2	N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3487	-0-	387	387	3487	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3076	-0-	-24	363	3076	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	429	1	3112	2	N	-0-					-0-
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	417	1	2892	2	N	-0-					-0-
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	468	1	3188	2	N	-0-					-0-
11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	591	1	3966	2	N	-0-					-0-
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	604	1	3994	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	580	-0-	-2613	-0-	580	1			N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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

08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	111	1	3473	2	N	-0-					-0-
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	112	1	3538	2	N	-0-					-0-
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	115	1	3741	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3521	-0-	-19	-0-	123	1	3398	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3348	-0-	-434	-0-	118	1	3230	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3234	-0-	-548	-0-	125	1	3109	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
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	828	-0-	-612	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

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

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2025

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	832	-0-	-4898	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
11	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
12	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	841	1	5171	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	1029	-0-	-4892	-0-	653	1	376	2	N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
09	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
10	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5908	-0-	-62	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5799	-0-	-370	-0-	5799	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
10	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
01	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	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
08	8091	X	7718	-0-	-373	-0-	7718	2			N	-0-	143	1			22
09	7770	X	7552	-0-	-218	-0-	7552	2			N	-0-					22
10	8029	X	7791	-0-	-238	-0-	7791	2			N	-0-					22
11	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7676	2	32	9	N	29					51
12	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7942	2	22	9	N	20					71
01	7812	X	7775	-0-	-37	-0-	7755	2	20	9	N	18					89

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

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

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

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

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ G-10		7232	-0-	7232	8211	489	1	6739	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		6655	-0-	6655	14866	373	1	6272	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	21936	X	7070	-0-	-14866	-0-	426	1	6632	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	386	1	4964	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	450	1	6318	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	335	1	5292	2	Y	8					14
							9	9									

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

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									
12	3968	X	1402	-0-	-2566	-0-	92	1	1298	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	3875	X	1725	-0-	-2150	-0-	102	1	1614	2	Y	8					14
							9	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

08	DLQ G-10		7890	-0-	7890	23787	569	1	7321	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		9562	-0-	9562	33349	557	1	9005	2	Y	-0-					2
10	41018	X	7669	-0-	-33349	-0-	561	1	7108	2	Y	-0-					2
11	7890	X	7518	-0-	-372	-0-	577	1	6941	2	Y	-0-					2
12	8153	X	7557	-0-	-596	-0-	546	1	7011	2	Y	-0-					2
01	8153	X	7236	-0-	-917	-0-	514	1	6722	2	Y	-0-					2

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
09	DLQ G-10		3856	-0-	3856	3856	216	1	3630	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	DLQ G-10		7027	-0-	7027	10883	424	1	6591	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	16080	X	5197	-0-	-10883	-0-	375	1	4814	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	403	1	5657	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	6510	X	4226	-0-	-2284	-0-	251	1	3966	2	Y	8					14
							9	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
08	DLQ G-10		2814	-0-	2814	10751	190	1	2620	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		6141	-0-	6141	16892	344	1	5787	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	22486	X	5594	-0-	-16892	-0-	337	1	5245	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	353	1	4536	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	390	1	5476	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	4216	X	4054	-0-	-162	-0-	241	1	3804	2	Y	8					14
							9	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	14	1			5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	7	1			9
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			9
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	14	1			6
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					14

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

08	2232	X	2183	-0-	-49	-0-	436	1	1747	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1807	-0-	-293	-0-	379	1	1428	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	1999	-0-	-171	-0-	383	1	1616	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1903	-0-	-197	-0-	371	1	1532	2	N	-0-					-0-
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	388	1	1732	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1321	-0-	-663	-0-	275	1	1046	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

08	4526	X	4466	-0-	-60	-0-	677	1	3789	2	N	-0-					-0-
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	624	1	3764	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3967	-0-	-466	-0-	549	1	3418	2	N	-0-					-0-
11	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	611	1	4017	2	N	-0-					-0-
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	617	1	4057	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3732	-0-	-794	-0-	465	1	3267	2	N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					210
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					210
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-	208	1			2
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	1771	1	5482	2	N	-0-					109
09	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	1651	1	4764	2	N	-0-	102	1			7
10	6603	X	6174	-0-	-429	-0-	1479	1	4695	2	N	-0-					7
11	6390	X	264	-0-	-6126	-0-	264	1			N	-0-					7
12	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	1753	1	5221	2	N	-0-					7
01	6603	X	6034	-0-	-569	-0-	1249	1	4785	2	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2372	-0-	-635	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2640	-0-	-367	-0-	2640	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
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	878	-0-	-1762	-0-	878	2			N	-0-					-0-
10	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
11	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
12	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
01	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-					-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
08	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
09	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
12	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
01	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5090	-0-	-130	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
10	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5100	-0-	-294	-0-	5100	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1659	-0-	1659	4962	131	1	1528	2	Y	-0-					60
09	DLQ G-10		1605	-0-	1605	6567	151	1	1454	2	Y	-0-					60
10	3100	N	1522	-0-	-1578	4989	144	1	1378	2	Y	-0-					60
11	3000	N	821	-0-	-2179	2810	141	1	680	2	Y	-0-	52	1			8
12	2922	N	112	-0-	-2810	-0-	112	1			Y	-0-					8
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	147	1	1475	2	Y	-0-					8

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	3689	X	2511	-0-	-1178	-0-	580	1	1931	2	N	-0-					70
01	3720	X	2125	-0-	-1595	-0-	504	1	1604	2	N	15	67	1			18
							17	9									

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
11	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 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
08	6262	X	5246	-0-	-1016	-0-	87	1	5159	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5420	-0-	-640	-0-	91	1	5329	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5846	-0-	-44	-0-	89	1	5757	2	N	-0-					-0-
11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	85	1	5713	2	N	-0-					-0-
12	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	85	1	5654	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5739	-0-	-120	-0-	80	1	5659	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 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
08	DLQ G-10		2500	-0-	2500	7292	350	1	2150	2	Y	-0-					39
09	DLQ G-10		2668	-0-	2668	9960	117	1	2493	2	Y	53	92	1			-0-
							58	9									
10	3100	N	3140	-0-	40	10000	85	1	3055	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2501	-0-	-499	9501	75	1	2426	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2813	-0-	-287	9214	80	1	2733	2	Y	-0-					-0-
01	12176	X	2962	-0-	-9214	-0-	68	1	2894	2	Y	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDRES WELL #: RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			1
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	578	1	704	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1337	-0-	-103	-0-	568	1	769	2	N	-0-					-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	568	1	946	2	N	-0-					-0-
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	584	1	1138	2	N	-0-					-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	623	1	973	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	561	1	899	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

08	5456	X	4018	-0-	-1438	-0-	180	1	3838	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	1396	-0-	-3884	-0-	110	1	1286	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	1	-0-	-5455	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

08	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	491	1	3560	2	N	-0-					-0-
09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	509	1	3529	2	N	-0-					-0-
10	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	594	1	4046	2	N	-0-					-0-
11	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	657	1	4411	2	N	-0-					-0-
12	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	718	1	4750	2	N	-0-					-0-
01	3875 X	690	-0-	-3185	-0-	690	1			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

08	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	545	1	3083	2	N	-0-					-0-
09	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	546	1	2861	2	N	-0-					-0-
10	3472 X	2809	-0-	-663	-0-	466	1	2343	2	N	-0-					-0-
11	3510 X	3325	-0-	-185	-0-	546	1	2779	2	N	-0-					-0-
12	3627 X	3604	-0-	-23	-0-	561	1	3043	2	N	-0-					-0-
01	3627 X	2769	-0-	-858	-0-	397	1	2372	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
08	3379	X	2866	-0-	-513	-0-	47	1	2819	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	2012	-0-	-1078	-0-	34	1	1978	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	2340	-0-	-853	-0-	36	1	2304	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	2924	-0-	-166	-0-	43	1	2881	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	2806	-0-	-387	-0-	42	1	2764	2	N	-0-			-0-
01	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	40	1	2867	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
08	9889	X	8783	-0-	-1106	-0-	173	1	8610	2	N	-0-			-0-
09	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	165	1	9633	2	N	-0-			-0-
10	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	159	1	10306	2	N	-0-			-0-
11	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	144	1	9676	2	N	-0-			-0-
12	10137	X	9686	-0-	-451	-0-	144	1	9542	2	N	-0-			-0-
01	10478	X	9788	-0-	-690	-0-	136	1	9652	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	DLQ G-10		6121	-0-	6121	18996	856	1	5265	2	Y	-0-			55
09	DLQ G-10		6547	-0-	6547	25543	293	1	6254	2	Y	-0-			55
10	32201	X	6658	-0-	-25543	-0-	181	1	6477	2	Y	-0-			55
11	6570	X	6059	-0-	-511	-0-	181	1	5878	2	Y	-0-			55
*12	6758	X	6533	-0-	-225	-0-	186	1	6347	2	Y	-0-			55
*01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	163	1	6826	2	Y	-0-			55

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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-	5266	2			Y	-0-					69
*12	6448	X	5661	-0-	-787	-0-	409	1	5252	2	Y	-0-					69
*01	6448	X	4276	-0-	-2172	-0-	304	1	3972	2	Y	-0-					69

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			59
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			54
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4247	X	3754	-0-	-493	-0-	62	1	3692	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3892	-0-	-218	-0-	65	1	3827	2	N	-0-					-0-
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	65	1	4223	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	55	1	3659	2	N	-0-					-0-
12	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	70	1	4653	2	N	-0-					-0-
01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	68	1	4826	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
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	1049	1	3498	2	N	-0-					162
09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	1123	1	4465	2	N	-0-					162
10	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	1204	1	4934	2	N	3					165
							3	9									
11	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	1167	1	4783	2	N	-0-					165
12	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	1195	1	4356	2	N	5					170
							6	9									
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	968	1	3705	2	N	-0-					170

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

08	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	273	1	3082	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3230	-0-	-100	-0-	264	1	2966	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	269	1	3059	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3022	-0-	-248	-0-	263	1	2759	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	273	1	2920	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2529	-0-	-819	-0-	214	1	2315	2	N	-0-					-0-

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

08	DLQ G-10		8249	-0-	8249	23988	265	1	7984	2	Y	-0-					87
09	DLQ G-10		7414	-0-	7414	31402	255	1	7159	2	Y	-0-					87
10	37838	X	6436	-0-	-31402	-0-	263	1	6173	2	Y	-0-					87
11	7980	X	7371	-0-	-609	-0-	259	1	7089	2	Y	21	92	1			16
							23	9									
12	8246	X	7527	-0-	-719	-0-	265	1	7262	2	Y	-0-					16
01	8246	X	3393	-0-	-4853	-0-	119	1	3274	2	Y	-0-					16

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

08	DLQ G-10		2433	-0-	2433	7271	236	1	2197	2	Y	-0-					47
09	DLQ G-10		1826	-0-	1826	9097	228	1	1598	2	Y	-0-					47
10	11001	X	1904	-0-	-9097	-0-	236	1	1668	2	Y	-0-					47
11	1770	X	1726	-0-	-44	-0-	227	1	1499	2	Y	-0-					47
12	1829	X	1406	-0-	-423	-0-	231	1	1175	2	Y	-0-					47
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	192	1	2436	2	Y	-0-					47

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	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
08	5022	X	2073	-0-	-2949	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	1493	-0-	-3337	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
12	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5668	-0-	-191	-0-	286	1	5382	2	N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	444	1	3219	2	N	-0-					-0-
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	408	1	2824	2	N	-0-					-0-
10	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	216	1	1469	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	X	1	-0-	-1270	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	845	1	6124	2	N	-0-					-0-
09	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	820	1	5684	2	N	-0-					-0-
10	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	837	1	5699	2	N	-0-					-0-
11	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	801	1	5378	2	N	-0-					-0-
12	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	816	1	5395	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	737	-0-	-2828	-0-	737	1			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*01	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

08	2604	N	2301	-0-	-303	-0-	303	1	1998	2	N	-0-					3
09	2520	N	2422	-0-	-98	-0-	258	1	2164	2	N	-0-					3
10	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	249	1	1807	2	N	-0-					3
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	272	1	1986	2	N	-0-					3
12	2511	N	2103	-0-	-408	-0-	269	1	1834	2	N	-0-					3
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	208	1	1906	2	N	-0-					3

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

08	5518	X	3489	-0-	-2029	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4773	-0-	-567	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4888	-0-	-227	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4821	-0-	-108	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4492	-0-	-437	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

08	7905	X	7669	-0-	-236	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7393	-0-	-77	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
10	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
11	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7227	-0-	-430	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	5622	-0-	-2035	-0-	5622	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
01	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6294	-0-	-576	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6480	-0-	-681	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5892	-0-	-1038	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5635	-0-	-1526	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	4444	-0-	-2221	-0-	4444	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
01	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
08	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
09	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
10	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
11	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1517	-0-	1517	1517	1517	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4763	-0-	4763	6280	4763	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

08	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	714	1	10389	2	N	-0-					-0-
09	20919	X	20919	-0-	-0-	-0-	855	1	20064	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	1783	-0-	-2371	-0-	768	1	1015	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	5918	-0-	-4582	-0-	910	1	5008	2	N	-0-					-0-
12	10850	X	7235	-0-	-3615	-0-	892	1	6343	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	8564	-0-	-2286	-0-	570	1	7994	2	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					46
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					46
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4309	X	3855	-0-	-454	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3488	-0-	-682	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4046	-0-	-263	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	75	-0-	-3986	-0-	75	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	1206	1	5515	2	N	-0-					58
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	1167	1	2584	2	N	-0-					58
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	1206	1	2822	2	N	-0-					58
11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	1167	1	2745	2	N	-0-					58
12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	1206	1	2853	2	N	74	108	1			24
							81	9									
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	984	1	4017	2	N	-0-					24

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1457	X	1307	-0-	-150	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	1187	-0-	-253	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1340	-0-	-148	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	1334	-0-	-106	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					120
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					120
10	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					120
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					120
12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					120
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					120

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3251	-0-	-529	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3017	-0-	-889	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2399	-0-	-1507	-0-	2399	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
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			Y	-0-					87
09	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5390	2	23	9	Y	21	29	1			79
10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5147	2	18	9	Y	16					95
11	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5219	2	40	9	Y	36	30	1			101
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	330	1	4568	2	Y	34					135
							37	9									
01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	248	1	4103	2	Y	11	110	1			36
							12	9									

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
08	4929	X	4626	-0-	-303	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4177	-0-	-773	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4654	-0-	-461	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	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
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	176	1	3311	2	N	-0-					66
09	2610	X	992	-0-	-1618	-0-	220	1	772	2	N	-0-	5	5			61
10	2697	X	885	-0-	-1812	-0-	258	1	627	2	N	-0-					61
11	2610	X	913	-0-	-1697	-0-	221	1	692	2	N	-0-	5	5			56
*12	2697	X	1038	-0-	-1659	-0-	216	1	822	2	N	-0-					56
*01	2697	X	927	-0-	-1770	-0-	213	1	714	2	N	-0-					56

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
08	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	602	1	3008	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3169	-0-	-371	-0-	569	1	2600	2	N	-0-					-0-
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	639	1	3440	2	N	-0-					-0-
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	633	1	3469	2	N	-0-					-0-
12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	667	1	3868	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3188	-0-	-470	-0-	475	1	2713	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	4787	-0-	-793	-0-	481	1	4306	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	4215	-0-	-795	-0-	428	1	3787	2	N	-0-			-0-
10	5177	X	4464	-0-	-713	-0-	458	1	4006	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	2565	-0-	-2445	-0-	407	1	2158	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	1418	-0-	-3697	-0-	420	1	998	2	N	-0-			-0-
01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	500	1	4554	2	N	-0-			-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8246	X	7593	-0-	-653	-0-	7593	2			N	-0-			-0-
09	7980	X	6698	-0-	-1282	-0-	6698	2			N	-0-			-0-
10	8246	X	7381	-0-	-865	-0-	7381	2			N	-0-			-0-
11	7800	X	7593	-0-	-207	-0-	7593	2			N	-0-			-0-
12	7936	X	7414	-0-	-522	-0-	7414	2			N	-0-			-0-
01	7595	X	7004	-0-	-591	-0-	7004	2			N	-0-			-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3853	-0-	3853	10957	3853	2			Y	-0-			10
09	DLQ G-10		3805	-0-	3805	14762	3805	2			Y	-0-			10
10	18666	X	3904	-0-	-14762	-0-	3904	2			Y	-0-			10
11	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	3463	2			Y	-0-			10
12	3937	X	3254	-0-	-683	-0-	3254	2			Y	-0-			10
01	3937	X	3345	-0-	-592	-0-	3345	2			Y	-0-			10

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	X	400	-0-	-96	-0-	400	1			N	-0-			-0-
09	510	N	377	-0-	-133	-0-	377	1			N	-0-			-0-
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	519	1	1268	2	N	-0-			-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	1			N	-0-			-0-
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	1			N	-0-			-0-
01	1798	N	1445	-0-	-353	-0-	414	1	1031	2	N	-0-			-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	1558	-0-	-922	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
09	2400	X	1897	-0-	-503	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-			-0-
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	267	1	3157	2	N	-0-			-0-
12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	275	1	3384	2	N	-0-			-0-
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	235	1	3498	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 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
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	233	1	3203	2	N	-0-			-0-
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	224	1	3026	2	N	-0-			-0-
10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	235	1	3494	2	N	-0-			-0-
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	228	1	3705	2	N	-0-			-0-
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	232	1	3491	2	N	-0-			-0-
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	220	1	2559	2	N	-0-			-0-

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		6033	-0-	6033	19516	435	1	5598	2	Y	-0-			12
09	DLQ G-10		6991	-0-	6991	26507	407	1	6584	2	Y	-0-			12
10	32297	X	5790	-0-	-26507	-0-	423	1	5367	2	Y	-0-			12
11	7110	X	5828	-0-	-1282	-0-	447	1	5381	2	Y	-0-			12
12	7223	X	5497	-0-	-1726	-0-	397	1	5100	2	Y	-0-			12
01	7223	X	2477	-0-	-4746	-0-	750	1	1727	2	Y	-0-			12

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		6136	-0-	6136	17594	488	1	5648	2	Y	-0-			61
09	DLQ G-10		5553	-0-	5553	23147	512	1	5041	2	Y	-0-			61
10	27915	X	4768	-0-	-23147	-0-	522	1	4246	2	Y	-0-			61
11	5850	X	4389	-0-	-1461	-0-	503	1	3886	2	Y	-0-			61
12	6045	X	4381	-0-	-1664	-0-	515	1	3866	2	Y	-0-			61
01	6045	X	4101	-0-	-1944	-0-	362	1	3739	2	Y	-0-			61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2908	-0-	-595	-0-	132	1	2776	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	2708	-0-	-682	-0-	127	1	2581	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3006	-0-	-404	-0-	129	1	2877	2	N	-0-			-0-
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	126	1	3078	2	N	-0-			-0-
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	131	1	3044	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	2694	-0-	-313	-0-	111	1	2583	2	N	-0-			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

08	3100	N	2900	-0-	-200	21	2900	2			N	-0-			-0-
09	2804	N	2783	-0-	-21	-0-	2783	2			N	-0-			-0-
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-			-0-
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-			-0-
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-			-0-
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-			-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-			-0-
09	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-			-0-
10	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-			-0-
11	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-			-0-
12	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-			-0-
01	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-			-0-

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

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

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867 X	2521	-0-	-2346	-0-	343	1	2178	2	N	-0-					-0-
09	4710 X	3867	-0-	-843	-0-	362	1	3505	2	N	-0-					-0-
10	4402 X	4218	-0-	-184	-0-	379	1	3839	2	N	-0-					-0-
11	4170 X	3735	-0-	-435	-0-	171	1	3564	2	N	-0-					-0-
12	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	175	1	4150	2	N	-0-					-0-
01	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	161	1	4418	2	N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	377	1	3688	2	N	-0-					-0-
09	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	362	1	4932	2	N	-0-					-0-
10	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	349	1	5279	2	N	-0-					-0-
11	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	176	1	4596	2	N	-0-					-0-
12	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	179	1	5029	2	N	-0-					-0-
01	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	163	1	4263	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	534	1	2217	2	N	-0-					-0-
09	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	447	1	747	2	N	-0-					-0-
10	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-					-0-
11	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	696	1	1403	2	N	-0-					-0-
12	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	482	1	1136	2	N	-0-					-0-
01	713	X	9	-0-	-704	-0-	9	1			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	1177	-0-	-3380	-0-	557	1	620	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	641	-0-	-3769	-0-	641	1			N	-0-					-0-
10	4557	X	881	-0-	-3676	-0-	881	1			N	-0-					-0-
11	4410	X	940	-0-	-3470	-0-	940	1			N	-0-					-0-
12	2232	X	1264	-0-	-968	-0-	1264	1			N	-0-					-0-
01	1178	X	712	-0-	-466	-0-	712	1			N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

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

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4562	-0-	-832	-0-	4562	2			N	-0-					119
09	5250	X	4698	-0-	-552	-0-	4698	2			N	-0-					119
10	5425	X	4943	-0-	-482	-0-	4943	2			N	-0-					119
11	5250	X	4545	-0-	-705	-0-	4545	2			N	-0-					119
12	4867	X	4509	-0-	-358	-0-	4509	2			N	-0-					119
01	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					119

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2472	-0-	-845	-0-	2472	2			N	-0-					205
09	3090	X	2714	-0-	-376	-0-	2714	2			N	-0-					205
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					205
11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					205
12	2790	X	2684	-0-	-106	-0-	2612	2	72	9	N	65	198	1			72
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					72

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	4212	-0-	-35	-0-	4212	2			N	-0-					76
09	4170	X	3887	-0-	-283	-0-	3887	2			N	-0-					76
10	4371	X	3961	-0-	-410	-0-	3961	2			N	-0-					76
11	4230	X	3784	-0-	-446	-0-	3784	2			N	-0-	5	5			71
*12	4371	X	3854	-0-	-517	-0-	3854	2			N	-0-					71
*01	4216	X	3884	-0-	-332	-0-	3884	2			N	-0-	49	1			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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

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
08	DLQ G-10		3274	-0-	3274	9710	339	1	2933	2	Y	2	33	1			19
							2	9									
09	DLQ G-10		3061	-0-	3061	12771	313	1	2748	2	Y	-0-					19
10	15561	X	2790	-0-	-12771	-0-	385	1	2405	2	Y	-0-					19
11	3270	X	3063	-0-	-207	-0-	336	1	2727	2	Y	-0-	17	1			2
12	3286	X	3044	-0-	-242	-0-	310	1	2712	2	Y	20	17	1			5
							22	9									
01	3286	X	2044	-0-	-1242	-0-	435	1	1609	2	Y	-0-					5

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	6140	-0-	-711	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6426	-0-	-204	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
10	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
11	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6440	-0-	-318	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5542	-0-	-1340	-0-	5542	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

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

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5720	-0-	-604	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5875	-0-	-215	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5979	-0-	-190	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5709	-0-	-261	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5374	-0-	-795	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4463	-0-	-1613	-0-	4463	2			N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
09	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
10	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
11	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
12	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
10	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
12	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
01	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	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
08	4278	X	2418	-0-	-1860	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	1847	-0-	-1963	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
11	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	125	1	7487	2	N	-0-					-0-
12	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
01	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	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
08	5022	X	4495	-0-	-527	-0-	398	1	4097	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4164	-0-	-606	-0-	382	1	3782	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4445	-0-	-484	-0-	400	1	4045	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4573	-0-	-197	-0-	403	1	4170	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	394	1	4008	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2996	-0-	-1499	-0-	327	1	2669	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
08	DLQ G-10		3532	-0-	3532	10765	3532	2			Y	-0-					57
09	DLQ G-10		3522	-0-	3522	14287	3522	2			Y	-0-					57
10	17655	X	3368	-0-	-14287	-0-	3368	2			Y	-0-					57
11	3210	X	3121	-0-	-89	-0-	3121	2			Y	-0-					57
12	3317	X	3303	-0-	-14	-0-	2	1	3301	2	Y	-0-					57
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	84	1	3293	2	Y	-0-					57

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	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

08	DLQ G-10		5915	-0-	5915	18367	426	1	5489	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		7198	-0-	7198	25565	419	1	6779	2	Y	-0-					10
10	31285	X	5720	-0-	-25565	-0-	418	1	5302	2	Y	-0-					10
11	6390	X	4923	-0-	-1467	-0-	378	1	4545	2	Y	-0-					10
12	6696	X	5910	-0-	-786	-0-	427	1	5483	2	Y	-0-					10
01	6696	X	4846	-0-	-1850	-0-	344	1	4502	2	Y	-0-					10

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7146	-0-	-1162	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	5838	-0-	-2262	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7442	-0-	-928	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7150	-0-	-950	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
12	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6982	-0-	-458	-0-	6982	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4276	-0-	4276	11933	4276	2			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		4134	-0-	4134	16067	4134	2			Y	-0-					10
10	20213	X	4146	-0-	-16067	-0-	4146	2			Y	-0-					10
11	4140	X	3439	-0-	-701	-0-	3439	2			Y	-0-					10
12	4278	X	3584	-0-	-694	-0-	3584	2			Y	-0-					10
01	4278	X	3663	-0-	-615	-0-	3663	2			Y	-0-					10

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					61
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					61
10	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	3461	2			N	-0-					61
11	3600	X	3245	-0-	-355	-0-	3245	2			N	-0-					61
*12	3720	X	3048	-0-	-672	-0-	3048	2			N	-0-					61
*01	3689	X	2831	-0-	-858	-0-	2831	2			N	-0-					61

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		5188	-0-	5188	15853	217	1	4971	2	Y	-0-					7
09	DLQ G-10		6249	-0-	6249	22102	180	1	6069	2	Y	-0-					7
10	26959	X	4857	-0-	-22102	-0-	135	1	4722	2	Y	-0-					7
11	5820	X	5436	-0-	-384	-0-	181	1	5255	2	Y	-0-					7
12	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	172	1	6314	2	Y	-0-					7
01	6448	X	5538	-0-	-910	-0-	159	1	5379	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
08	DLQ G-10		5075	-0-	5075	15215	5075	2			Y	-0-					18
09	DLQ G-10		4852	-0-	4852	20067	4852	2			Y	-0-					18
10	25107	X	5040	-0-	-20067	-0-	5040	2			Y	-0-					18
11	4770	X	3488	-0-	-1282	-0-	3488	2			Y	-0-					18
12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5303	2	40	9	Y	36	47	1			7
01	4929	X	4749	-0-	-180	-0-	4749	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

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

08	DLQ G-10	3667	-0-	3667	11057	31	1	3636	2	Y	-0-					13
09	DLQ G-10	3599	-0-	3599	14656	30	1	3569	2	Y	-0-					13
10	18371 X	3715	-0-	-14656	-0-	30	1	3685	2	Y	-0-					13
11	3720 X	3037	-0-	-683	-0-	30	1	3007	2	Y	-0-					13
12	3844 X	3649	-0-	-195	-0-	36	1	3613	2	Y	-0-					13
01	3720 X	3277	-0-	-443	-0-	30	1	3247	2	Y	-0-					13

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

08	DLQ G-10	3072	-0-	3072	8996	338	1	2734	2	Y	-0-					83
09	DLQ G-10	2897	-0-	2897	11893	326	1	2571	2	Y	-0-					83
10	14839 X	2946	-0-	-11893	-0-	337	1	2609	2	Y	-0-					83
11	2970 X	2801	-0-	-169	-0-	330	1	2471	2	Y	-0-					83
12	3069 X	2981	-0-	-88	-0-	339	1	2642	2	Y	-0-					83
01	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	341	1	2928	2	Y	-0-					83

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					36
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					36
12	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36
01	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	1375	1	5692	2	N	-0-					108
09	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	1323	1	5561	2	N	60					168
							66	9									
10	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	1364	1	5794	2	N	65	177	1			56
							72	9									
11	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	1297	1	4893	2	N	-0-					56
*12	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	1352	1	5468	2	N	-0-					56
*01	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	1028	1	6185	2	N	-0-	5	5			51

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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

08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1674	-0-	-465	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1487	-0-	-714	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	494	1	6357	2	N	-0-					30
09	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	403	1	6516	2	N	-0-	5	5			25
10	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	476	1	6029	2	N	-0-					25
11	5610	X	5263	-0-	-347	-0-	404	1	4859	2	N	-0-					25
*12	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	485	1	6226	2	N	-0-					25
*01	5797	X	5747	-0-	-50	-0-	408	1	5339	2	N	-0-					25

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
08	3627	X	2881	-0-	-746	-0-	236	1	2645	2	N	-0-	5	5			150
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	228	1	3317	2	N	-0-	5	5			145
10	3627	X	2868	-0-	-759	-0-	236	1	2632	2	N	-0-	5	5			140
11	3510	X	2699	-0-	-811	-0-	228	1	2471	2	N	-0-	5	5			135
*12	3627	X	2704	-0-	-923	-0-	236	1	2468	2	N	-0-	65	1			70
01	3627	X	3022	-0-	-605	-0-	175	1	2847	2	N	-0-					70

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	5952	X	4131	-0-	-1821	-0-	1206	1	2925	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5187	-0-	-573	-0-	1164	1	4023	2	N	-0-					-0-
10	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	1203	1	5137	2	N	-0-					-0-
11	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	1167	1	4678	2	N	-0-					-0-
12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	1198	1	4951	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5738	-0-	-214	-0-	371	1	5367	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
08	4061	X	3926	-0-	-135	-0-	3926	2			N	-0-					12
09	3870	X	3790	-0-	-80	-0-	3790	2			N	-0-					12
10	3999	X	3895	-0-	-104	-0-	3895	2			N	-0-					12
11	3870	X	3804	-0-	-66	-0-	3804	2			N	-0-					12
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					12
01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	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
08	3317	X	1844	-0-	-1473	-0-	361	1	1483	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2707	-0-	-503	-0-	469	1	2238	2	N	-0-					-0-
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	506	1	2703	2	N	-0-					-0-
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	485	1	2480	2	N	-0-					-0-
12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	480	1	2504	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2783	-0-	-441	-0-	369	1	2414	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
08	DLQ G-10		970	-0-	970	2969	729	1	241	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		1057	-0-	1057	4026	701	1	356	2	Y	-0-					2
10	3100	N	823	-0-	-2277	1749	721	1	102	2	Y	-0-					2
11	2406	N	657	-0-	-1749	-0-	657	1			Y	-0-					2
12	1085	N	717	-0-	-368	-0-	717	1			Y	-0-					2
01	837	N	795	-0-	-42	-0-	594	1	201	2	Y	-0-					2

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

08	3379	X	2789	-0-	-590	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2250	-0-	-1020	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2970	-0-	-409	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2248	-0-	-728	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
10	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

08	3503	X	3171	-0-	-332	-0-	184	1	2987	2	N	-0-					135
09	3390	X	2917	-0-	-473	-0-	15	1	2902	2	N	-0-					135
10	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	3125	2			N	-0-					135
11	3270	X	2944	-0-	-326	-0-	175	1	2769	2	N	-0-					135
*12	3379	X	3317	-0-	-62	-0-	249	1	3068	2	N	-0-					135
*01	3162	X	3002	-0-	-160	-0-	200	1	2802	2	N	-0-					135

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

08	2294	N	1626	-0-	-668	-0-	350	1	1276	2	N	-0-					69
09	2130	N	2023	-0-	-107	-0-	21	1	2002	2	N	-0-					69
10	2170	N	1829	-0-	-341	-0-	1829	2			N	-0-					69
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	244	1	1814	2	N	-0-					69
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	316	1	2005	2	N	-0-					69
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	284	1	1802	2	N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

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

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					22
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					22
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					22
11	3000	N	3381	-0-	381	381	3311	2	70	9	N	64	19	1			67
*12	409	N	28	-0-	-381	-0-	2	1	26	2	N	-0-					67
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					67

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1			1
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2023 - WELL PLUGGED 10/31/23

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		DLQ G-10	4401	-0-	4401	13677	4401	2			Y	-0-					18
09		DLQ G-10	4102	-0-	4102	17779	4102	2			Y	-0-					18
10	22102	X	4323	-0-	-17779	-0-	4323	2			Y	-0-					18
11	4560	X	3091	-0-	-1469	-0-	3091	2			Y	-0-					18
12	4681	X	4085	-0-	-596	-0-	4045	2	40	9	Y	36	47	1			7
01	4402	X	3878	-0-	-524	-0-	3878	2			Y	-0-					7

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

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

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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
D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

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

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

08	4309	X	3228	-0-	-1081	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3640	-0-	-230	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3818	-0-	-181	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
11	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

08	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	348	1	7945	2	N	-0-					87
09	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	340	1	8091	2	N	-0-					87
10	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	350	1	8089	2	N	13	88	1			12
							14	9									
11	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	352	1	7442	2	N	-0-					12
12	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	354	1	8315	2	N	-0-					12
01	6882	X	4521	-0-	-2361	-0-	272	1	4249	2	N	-0-					12

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	5053	X	4562	-0-	-491	-0-	186	1	4376	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4938	-0-	-462	-0-	215	1	4723	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4869	-0-	-711	-0-	232	1	4637	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4719	-0-	-681	-0-	228	1	4491	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4891	-0-	-224	-0-	236	1	4655	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4172	-0-	-943	-0-	203	1	3969	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PIPER WELL #: 1 RRCID -> 247304 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7186 - 7196

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

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

08	2418	N	2037	-0-	-381	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2077	-0-	-143	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

08	DLQ G-10		4041	-0-	4041	11777	862 6	1 9	3173	2	Y	5					205
09	DLQ G-10		4013	-0-	4013	15790	834 9	1 9	3170	2	Y	8					213
10	20044	X	4254	-0-	-15790	-0-	862 6	1 9	3386	2	Y	5					218
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	834 10	1 9	3171	2	Y	9					227
12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	862 22	1 9	3333	2	Y	20					247
01	4247	X	4069	-0-	-178	-0-	862 10	1 9	3197	2	Y	9					256

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

08	3937	X	3360	-0-	-577	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3137	-0-	-643	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3181	-0-	-570	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3205	-0-	-425	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3336	-0-	-12	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1829	X	1154	-0-	-675	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	980	-0-	-790	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	131	-0-	-1698	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
01	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2005	-0-	-692	-0-	434	1	1571	2	N	-0-					76
09	2610	X	2232	-0-	-378	-0-	422	1	1810	2	N	-0-					76
10	2697	X	1969	-0-	-728	-0-	435	1	1534	2	N	-0-					76
11	2340	X	2305	-0-	-35	-0-	427	1	1878	2	N	-0-					76
12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	444	1	2180	2	N	-0-					76
01	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	342	1	2010	2	N	-0-					76

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5510	-0-	-318	-0-	298	1	5212	2	N	-0-					89
09	5640	X	5209	-0-	-431	-0-	288	1	4921	2	N	-0-					89
10	5704	X	5225	-0-	-479	-0-	298	1	4927	2	N	-0-					89
11	5340	X	4931	-0-	-409	-0-	288	1	4643	2	N	-0-					89
12	5518	X	5026	-0-	-492	-0-	298	1	4728	2	N	-0-					89
01	5518	X	3060	-0-	-2458	-0-	178	1	2882	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2632	-0-	2632	7670	39	1	2593	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		2523	-0-	2523	10193	36	1	2487	2	Y	-0-					8
10	3100	N	2639	-0-	-461	9732	38	1	2601	2	Y	-0-					8
11	3000	N	1942	-0-	-1058	8674	35	1	1907	2	Y	-0-					8
12	3100	N	2639	-0-	-461	8213	44	1	2595	2	Y	-0-					8
01	3100	N	1722	-0-	-1378	6835	34	1	1688	2	Y	-0-					8

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2552	-0-	-858	-0-	298	1	2254	2	N	-0-					10
09	3450	X	2587	-0-	-863	-0-	288	1	2299	2	N	-0-					10
10	3565	X	2839	-0-	-726	-0-	298	1	2541	2	N	-0-					10
11	3450	X	2533	-0-	-917	-0-	288	1	2245	2	N	-0-					10
12	2666	X	2581	-0-	-85	-0-	298	1	2283	2	N	-0-					10
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	242	1	2863	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	680	1	1123	2	N	-0-					6
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	530	1	1584	2	N	-0-					6
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					6
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					6
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 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
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	526	1	2965	2	N	-0-					150
09	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	593	1	3499	2	N	43					193
							47	9									
10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	1206	1	4399	2	N	43	176	1			60
							47	9									
11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	1167	1	3838	2	N	-0-					60
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	1195	1	3699	2	N	45					105
							50	9									
01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	828	1	1179	2	N	33					138
							36	9									

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 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
08	7626	X	7049	-0-	-577	-0-	298	1	6751	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6390	-0-	-990	-0-	286	1	6104	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7129	-0-	-497	-0-	295	1	6834	2	N	-0-					-0-
11	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	284	1	6900	2	N	-0-					-0-
12	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	296	1	7675	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6603	-0-	-527	-0-	251	1	6352	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	682	X	659	-0-	-23	-0-	659	1			N	-0-					-0-
09	660	X	642	-0-	-18	-0-	642	1			N	-0-					-0-
10	682	X	597	-0-	-85	-0-	597	1			N	-0-					-0-
11	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	1			N	-0-					-0-
12	651	N	27	-0-	-624	-0-	27	1			N	-0-					-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			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
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
10	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
11	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	45	1	6754	2	N	-0-					-0-
12	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
01	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	2	1	5965	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
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			N	-0-					-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	1			N	-0-					-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	1			N	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	1			N	-0-					-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	1			N	-0-					-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	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
08	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
09	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
10	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
11	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
12	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
01	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1971	-0-	-429	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2421	-0-	-59	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2106	-0-	-294	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	775	-0-	-1643	-0-	775	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

08	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	1			N	-0-					-0-
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	1			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			N	-0-					-0-
11	810	N	49	-0-	-761	-0-	49	1			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	1			N	-0-					-0-

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			17

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	4123	X	3965	-0-	-158	-0-	3962	2	3	9	N	3					78
09	3990	X	3446	-0-	-544	-0-	3446	2			N	-0-					78
10	4092	X	3989	-0-	-103	-0-	3989	2			N	-0-					78
11	3840	X	3718	-0-	-122	-0-	3718	2			N	-0-					78
12	3968	X	3947	-0-	-21	-0-	3947	2			N	-0-					78
01	3999	X	3889	-0-	-110	-0-	3889	2			N	-0-					78

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	DLQ	G-10	5717	-0-	5717	16950	124	1	5593	2	Y	-0-	5	5			48
09	DLQ	G-10	6159	-0-	6159	23109	103	1	6056	2	Y	-0-	5	5			43
10	28934	X	5825	-0-	-23109	-0-	105	1	5720	2	Y	-0-	5	5			38
11	5820	X	5577	-0-	-243	-0-	114	1	5463	2	Y	-0-	4	5			34
12	6355	X	5752	-0-	-603	-0-	111	1	5641	2	Y	-0-					34
01	6355	X	4909	-0-	-1446	-0-	99	1	4810	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
08	DLQ G-10		2190	-0-	2190	6962	1059	1	1131	2	Y	-0-					83
09	DLQ G-10		2298	-0-	2298	9260	959	1	1339	2	Y	-0-					83
10	3100	N	2295	-0-	-805	8455	980	1	1315	2	Y	-0-					83
11	3000	N	1910	-0-	-1090	7365	960	1	950	2	Y	-0-					83
12	3100	N	2071	-0-	-1029	6336	1120	1	951	2	Y	-0-					83
01	3100	N	1513	-0-	-1587	4749	871	1	642	2	Y	-0-					83

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	3416	-0-	-1482	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3425	-0-	-385	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3673	-0-	-140	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	404	-0-	-3130	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2509	-0-	-71	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2336	-0-	-51	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2153	-0-	-337	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 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
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	4875	-0-	-457	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4790	-0-	-370	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4896	-0-	-436	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4643	-0-	-187	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
01	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 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
08	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					42
09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					42
10	1426	X	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			N	-0-					42
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	928	1	2759	2	N	-0-					42
12	3100	N	3685	-0-	585	585	1191	1	2494	2	N	-0-					42
01	3100	N	3174	-0-	74	659	1031	1	2143	2	N	-0-					42

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	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
08	10571	X	6631	-0-	-3940	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	7038	-0-	-2262	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	4839	-0-	-3531	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
12	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6523	-0-	-762	-0-	6523	2			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

08	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	920	1	7374	2	N	-0-					-0-
09	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	639	1	6898	2	N	-0-					-0-
10	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	500	1	9413	2	N	-0-					-0-
11	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	419	1	8732	2	N	-0-					-0-
12	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	618	1	9700	2	N	-0-					-0-
01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	489	1	6299	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		2284	-0-	2284	2284	2284	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5650	-0-	5650	7934	5650	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY		7838	-0-	7838	15772	7838	2			N	-0-					-0-
11	22599	X	6827	-0-	-15772	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
12	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	4258	-0-	-3585	-0-	370	1	3888	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	9279	-0-	6179	6179	9279	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6814	-0-	3814	9993	608	1	6206	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2642	-0-	-458	9535	1610	1	1032	2	N	-0-					-0-
01	14424	X	4889	-0-	-9535	-0-	1057	1	3832	2	N	-0-					-0-

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	775	1	7067	2	N	-0-					-0-
09	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	750	1	8678	2	N	-0-					-0-
10	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	775	1	7951	2	N	-0-					-0-
11	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	750	1	7438	2	N	-0-					-0-
12	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	775	1	8597	2	N	-0-					-0-
01	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	744	1	6539	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08		14B2 EXT	164	-0-	164	167	164	1			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	167					N	-0-					-0-
10	167	X	-0-	-0-	-167	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		1947	-0-	1947	5875	104	1	1843	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		1324	-0-	1324	7199	105	1	1218	2	Y	1					10
							1	9									
10	3100	N	932	-0-	-2168	5031	125	1	807	2	Y	-0-					10
11	3000	N	2186	-0-	-814	4217	119	1	2067	2	Y	-0-					10
12	3100	N	1882	-0-	-1218	2999	122	1	1760	2	Y	-0-					10
01	3100	N	1671	-0-	-1429	1570	121	1	1550	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
08	5859	X	4782	-0-	-1077	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4693	-0-	-947	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4699	-0-	-757	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4557	-0-	-723	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5059	-0-	-397	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	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
08	7502	X	6676	-0-	-826	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6447	-0-	-663	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7052	-0-	-171	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6096	-0-	-834	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6717	-0-	-196	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5964	-0-	-1073	-0-	5964	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
08	4092	X	3164	-0-	-928	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3146	-0-	-724	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3841	-0-	-158	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3299	-0-	-571	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	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
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		5767	-0-	5767	17759	5765	2	2	9	Y	2					129
09	DLQ G-10		5968	-0-	5968	23727	5951	2	17	9	Y	15					144
10	29906	X	6179	-0-	-23727	-0-	6179	2			Y	-0-					144
11	5910	X	5588	-0-	-322	-0-	5576	2	12	9	Y	11					155
12	6169	X	4384	-0-	-1785	-0-	4371	2	13	9	Y	12					167
01	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			Y	-0-					167

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
08	DLQ G-10		2934	-0-	2934	8881	511	1	2423	2	Y	-0-					47
09	DLQ G-10		2936	-0-	2936	11817	506	1	2430	2	Y	-0-					47
10	14852	X	3035	-0-	-11817	-0-	526	1	2509	2	Y	-0-					47
11	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	410	1	2350	2	Y	-0-					47
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	392	1	2849	2	Y	-0-					47
01	3038	N	2348	-0-	-690	-0-	355	1	1993	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
08	DLQ G-10		4617	-0-	4617	13975	350	1	4267	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4524	-0-	4524	18499	328	1	4196	2	Y	-0-					-0-
10	22801	X	4302	-0-	-18499	-0-	333	1	3969	2	Y	-0-					-0-
11	4710	X	3716	-0-	-994	-0-	401	1	3315	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4428	-0-	-253	-0-	466	1	3962	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	3673	-0-	-1008	-0-	326	1	3347	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			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
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

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
08	5921	X	5874	-0-	-47	-0-	200	1	5674	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	199	1	5561	2	N	-0-			-0-
10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	200	1	6286	2	N	-0-			-0-
11	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	198	1	5820	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	5505	-0-	-416	-0-	203	1	5302	2	N	-0-			-0-
01	5921	X	4812	-0-	-1109	-0-	163	1	4649	2	N	-0-			-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

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
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	1354	1	4111	2	N	-0-			60
09	4500	X	2426	-0-	-2074	-0-	1075	1	1350	2	N	1	31	1	30
							1	9							
10	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	1766	1	4646	2	N	-0-			30
11	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	1566	1	4635	2	N	-0-			30
12	5239	X	4432	-0-	-807	-0-	1706	1	2726	2	N	-0-			30
01	5239	X	4053	-0-	-1186	-0-	1298	1	2755	2	N	-0-			30

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

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
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-			8
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			N	-0-	7	1	1
10	310	N	67	-0-	-243	-0-	67	1			N	-0-			1
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			1
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			1

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

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
08	7781	X	6285	-0-	-1496	-0-	3	1	6282	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	6897	-0-	-633	-0-	17	1	6880	2	N	-0-			-0-
10	7781	X	5713	-0-	-2068	-0-	5713	2			N	-0-			-0-
11	7530	X	7009	-0-	-521	-0-	7009	2			N	-0-			-0-
12	7130	X	6103	-0-	-1027	-0-	6103	2			N	-0-			-0-
01	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	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
08	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	1			N	-0-					-0-
09	930	N	206	-0-	-724	-0-	206	1			N	-0-					-0-
10	1519	N	235	-0-	-1284	-0-	235	1			N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	1			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	1			N	-0-					-0-
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	1			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

08	3782	X	3172	-0-	-610	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3382	-0-	-278	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2756	-0-	-1026	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2628	-0-	-582	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2828	-0-	-675	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3056	-0-	-447	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
09	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
10	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3275	-0-	-1825	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

08	4619	X	3549	-0-	-1070	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3610	-0-	-860	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3424	-0-	-1195	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3652	-0-	-398	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3641	-0-	-172	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2			N	-0-			-0-
09	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-			-0-
10	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-			-0-
11	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-			-0-
12	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-			-0-
01	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	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
08	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-			-0-
09	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-			-0-
10	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-			-0-
11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-			-0-
12	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-			-0-
01	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	9455	X	1	-0-	-9454	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	8460	X	1601	-0-	-6859	-0-	572	1	1029	2	N	-0-			-0-
10	8742	X	5057	-0-	-3685	-0-	484	1	4573	2	N	-0-			-0-
11	8460	X	8146	-0-	-314	-0-	591	1	7555	2	N	-0-			-0-
12	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	436	1	10316	2	N	-0-			-0-
01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	462	1	6157	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	444	1	5804	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	1590	-0-	-2190	-0-	109	1	1481	2	N	-0-			-0-
10	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	373	1	7225	2	N	-0-			-0-
11	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	310	1	5694	2	N	-0-			-0-
12	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	310	1	6316	2	N	-0-			-0-
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	369	1	4580	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-					4
09	DLQ G-10		23	-0-	23	137	1	1	21	2	Y	1					5
							1	9									
10	139	N	2	-0-	-137	-0-	2	2			Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					5

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

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

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	525	1	1954	2	N	-0-					-0-
12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	775	1	2101	2	N	-0-					-0-
01	1457	X	1454	-0-	-3	-0-	725	1	729	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

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

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

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

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4681	X	3829	-0-	-852	-0-	90	1	3739	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3246	-0-	-1284	-0-	154	1	3092	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3347	-0-	-1334	-0-	270	1	3077	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	3376	-0-	-1154	-0-	264	1	3112	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3101	-0-	-743	-0-	231	1	2870	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	2835	-0-	-1009	-0-	219	1	2616	2	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	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

08	5239	X	4414	-0-	-825	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3939	-0-	-771	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4302	-0-	-565	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4292	-0-	-418	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4569	-0-	-81	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3622	-0-	-780	-0-	3622	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
08	4123	X	3640	-0-	-483	-0-	102	1	3538	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3427	-0-	-563	-0-	98	1	3329	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3773	-0-	-350	-0-	103	1	3670	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3854	-0-	-136	-0-	101	1	3753	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3947	-0-	-52	-0-	105	1	3842	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3140	-0-	-642	-0-	85	1	3055	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

08	DLQ G-10		3700	-0-	3700	11330	564	1	3136	2	Y	-0-					62
09	DLQ G-10		3794	-0-	3794	15124	546	1	3248	2	Y	-0-					62
10	19119	X	3995	-0-	-15124	-0-	564	1	3431	2	Y	-0-					62
11	3780	X	3579	-0-	-201	-0-	544	1	3035	2	Y	-0-					62
*12	3906	X	3768	-0-	-138	-0-	564	1	3204	2	Y	-0-					62
*01	3999	X	2945	-0-	-1054	-0-	448	1	2497	2	Y	-0-					62

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

08	3038	X	2692	-0-	-346	-0-	276	1	2416	2	N	-0-					38
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	276	1	2695	2	N	-0-					38
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	250	1	3143	2	N	-0-					38
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	284	1	2785	2	N	-0-					38
12	3038	X	2505	-0-	-533	-0-	271	1	2234	2	N	-0-					38
01	3038	X	722	-0-	-2316	-0-	255	1	467	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
08	7254	X	6987	-0-	-267	-0-	673	1	6314	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6341	-0-	-679	-0-	621	1	5720	2	N	-0-					-0-
10	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	662	1	6619	2	N	-0-					-0-
11	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	621	1	6428	2	N	-0-					-0-
12	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	761	1	6802	2	N	-0-					-0-
01	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	599	1	6832	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	606	1	3263	2	N	-0-					-0-
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	592	1	2955	2	N	-0-					-0-
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	607	1	2816	2	N	-0-					-0-
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	561	1	2712	2	N	-0-					-0-
12	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	567	1	2856	2	N	-0-					-0-
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	573	1	2870	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	4836	X	4701	-0-	-135	-0-	600	1	4101	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4182	-0-	-498	-0-	575	1	3607	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4080	-0-	-1128	-0-	596	1	3484	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	3475	-0-	-1565	-0-	606	1	2869	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4068	-0-	-1140	-0-	639	1	3429	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	3774	-0-	-938	-0-	623	1	3151	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
08	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2069	-0-	-391	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
11	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	789	-0-	-1536	-0-	789	2			N	-0-					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	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

08	DLQ	G-10	3591	-0-	3591	10766	578	1	3013	2	Y	-0-					19
09	DLQ	G-10	3604	-0-	3604	14370	572	1	3032	2	Y	-0-					19
10	18005	X	3635	-0-	-14370	-0-	617	1	3018	2	Y	-0-					19
11	3600	X	3373	-0-	-227	-0-	587	1	2786	2	Y	-0-					19
12	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	535	1	2891	2	Y	-0-					19
01	3720	X	2783	-0-	-937	-0-	434	1	2349	2	Y	-0-					19

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4712	X	4410	-0-	-302	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4149	-0-	-411	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4099	-0-	-86	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4242	-0-	-18	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
12	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	249	1	4475	2	N	-0-					-0-
01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	355	1	4788	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

08	DLQ	G-10	3586	-0-	3586	10424	409	1	3177	2	Y	-0-					57
09	DLQ	G-10	4275	-0-	4275	14699	402	1	3873	2	Y	-0-					57
10	18325	X	3626	-0-	-14699	-0-	432	1	3194	2	Y	-0-	5	5			52
11	3750	X	2752	-0-	-998	-0-	397	1	2355	2	Y	-0-	5	5			47
*12	4433	X	2847	-0-	-1586	-0-	445	1	2402	2	Y	-0-	5	5			42
*01	4433	X	3530	-0-	-903	-0-	370	1	3160	2	Y	-0-	5	5			37

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	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

08	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	559	1	3779	2	N	-0-					-0-
09	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	496	1	3381	2	N	-0-					-0-
10	4030 X	3718	-0-	-312	-0-	523	1	3195	2	N	-0-					-0-
11	4200 X	3674	-0-	-526	-0-	518	1	3156	2	N	-0-					-0-
12	4340 X	3802	-0-	-538	-0-	531	1	3271	2	N	-0-					-0-
01	4340 X	2332	-0-	-2008	-0-	423	1	1909	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	624	-0-	624	1902	146	1	478	2	Y	-0-					60
09	DLQ	G-10	1035	-0-	1035	2937	131	1	904	2	Y	-0-					60
10	3100	N	525	-0-	-2575	362	138	1	387	2	Y	-0-					60
11	955	N	593	-0-	-362	-0-	117	1	476	2	Y	-0-	52	1			8
12	1085	N	356	-0-	-729	-0-	145	1	211	2	Y	-0-					8
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	141	1	1564	2	Y	-0-					8

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
08	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	297	1	9760	2	N	-0-					-0-
09	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	276	1	7469	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	7558	-0-	-2145	-0-	285	1	7273	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	5675	-0-	-3715	-0-	201	1	5474	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	6940	-0-	-2763	-0-	285	1	6655	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	4847	-0-	-4856	-0-	198	1	4649	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5490	-0-	-400	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5228	-0-	-472	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5679	-0-	-211	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5634	-0-	-6	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
01	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
09	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
10	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
01	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

08	2976	X	2210	-0-	-766	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	371	-0-	-1879	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	2	-0-	-2261	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1680	-0-	-521	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
01	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

08	7626	X	4352	-0-	-3274	-0-	236	1	4116	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	5506	-0-	-2264	-0-	228	1	5278	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	5596	-0-	-2433	-0-	236	1	5360	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	5274	-0-	-2496	-0-	228	1	5046	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5358	-0-	-346	-0-	235	1	5123	2	N	-0-					-0-
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	236	1	7222	2	N	-0-					-0-

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

08	5022	X	2019	-0-	-3003	-0-	278	1	1741	2	N	-0-					47
09	4650	X	2745	-0-	-1905	-0-	262	1	2483	2	N	-0-					47
10	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	312	1	5405	2	N	-0-					47
11	4740	X	3807	-0-	-933	-0-	256	1	3551	2	N	-0-					47
12	4898	X	4639	-0-	-259	-0-	289	1	4350	2	N	-0-					47
01	5022	X	2335	-0-	-2687	-0-	209	1	2126	2	N	-0-					47

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

08	3472	X	2646	-0-	-826	-0-	446	1	2200	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	1934	-0-	-1426	-0-	408	1	1526	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2843	-0-	-133	-0-	433	1	2410	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2419	-0-	-461	-0-	427	1	1992	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	1987	-0-	-648	-0-	398	1	1589	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	1760	-0-	-1092	-0-	401	1	1359	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
08	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1657	-0-	-53	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1719	-0-	-141	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1604	-0-	-196	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1662	-0-	-198	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		717	-0-	717	2166	717	1			Y	-0-					61
09	DLQ G-10		647	-0-	647	2813	647	1			Y	-0-					61
10	3100	N	622	-0-	-2478	335	622	1			Y	-0-					61
11	979	N	644	-0-	-335	-0-	644	1			Y	-0-					61
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	1			Y	-0-					61
01	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	1			Y	-0-					61

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	532	1	2566	2	N	-0-					95
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	479	1	2430	2	N	-0-					95
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	525	1	2358	2	N	-0-					95
11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	517	1	1711	2	N	-0-					95
12	2015	X	369	-0-	-1646	-0-	368	1	1	9	N	1	68	1			28
01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	471	1	1877	2	N	-0-					28

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

08	DLQ G-10		2805	-0-	2805	7927	441	1	2364	2	Y	-0-					47
09	DLQ G-10		2271	-0-	2271	10198	459	1	1812	2	Y	-0-					47
10	3100	N	2453	-0-	-647	9551	471	1	1982	2	Y	-0-					47
11	3000	N	2378	-0-	-622	8929	469	1	1909	2	Y	-0-					47
*12	3100	N	2620	-0-	-480	8449	525	1	2071	2	Y	22	64	1			5
							24	9									
01	3100	N	1979	-0-	-1121	7328	349	1	1630	2	Y	-0-					5

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	457	1	2160	2	N	-0-					92
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	421	1	2211	2	N	-0-					92
10	3100	N	3181	-0-	81	81	455	1	2726	2	N	-0-					92
11	2126	N	2045	-0-	-81	-0-	422	1	1623	2	N	-0-					92
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	445	1	1624	2	N	-0-					92
01	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	313	1	1549	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	475	1	2393	2	N	-0-					131
09	2700	X	2672	-0-	-28	-0-	477	1	2195	2	N	-0-					131
10	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	477	1	2217	2	N	-0-					131
11	2790	X	2350	-0-	-440	-0-	459	1	1891	2	N	-0-					131
*12	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	491	1	2251	2	N	-0-					131
*01	2883	X	1993	-0-	-890	-0-	385	1	1608	2	N	-0-	90	1			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
08	DLQ G-10		3005	-0-	3005	9581	638	1	2367	2	Y	-0-					47
09	DLQ G-10		3047	-0-	3047	12628	607	1	2440	2	Y	-0-					47
10	15431	X	2803	-0-	-12628	-0-	595	1	2208	2	Y	-0-					47
11	3390	X	2538	-0-	-852	-0-	569	1	1969	2	Y	-0-					47
*12	3193	X	2484	-0-	-709	-0-	669	1	1791	2	Y	22	64	1			5
							24	9									
01	3162	X	1871	-0-	-1291	-0-	479	1	1392	2	Y	-0-					5

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
08	5580	X	5190	-0-	-390	-0-	930	1	4221	2	N	35	169	1			26
							39	9									
09	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	900	1	4919	2	N	6					32
							7	9									
10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	930	1	4886	2	N	14					46
							15	9									
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	900	1	4940	2	N	22					68
							24	9									
12	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	930	1	5590	2	N	19					87
							21	9									
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	930	1	5204	2	N	28					115
							31	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
08	4402	X	3872	-0-	-530	-0-	553	1	3319	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	3986	-0-	-34	-0-	445	1	3541	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3988	-0-	-166	-0-	409	1	3579	2	N	-0-			-0-
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	340	1	3815	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	2553	-0-	-1570	-0-	318	1	2235	2	N	-0-			-0-
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	393	1	3826	2	N	-0-			-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4624	-0-	-801	-0-	4624	2			N	-0-			-0-
09	5250	X	4016	-0-	-1234	-0-	4016	2			N	-0-			-0-
10	5425	X	4316	-0-	-1109	-0-	4316	2			N	-0-			-0-
11	5160	X	4289	-0-	-871	-0-	4289	2			N	-0-			-0-
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-			-0-
01	4619	X	3997	-0-	-622	-0-	3997	2			N	-0-			-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	4460	-0-	-159	-0-	4460	2			N	-0-			-0-
09	4470	X	4288	-0-	-182	-0-	4288	2			N	-0-			-0-
10	4588	X	4453	-0-	-135	-0-	4453	2			N	-0-			-0-
11	4440	X	4331	-0-	-109	-0-	4331	2			N	-0-			-0-
12	4495	X	445	-0-	-4050	-0-	445	2			N	-0-			-0-
01	4464	X	4376	-0-	-88	-0-	4376	2			N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3592	-0-	-345	-0-	3592	2			N	-0-			-0-
09	3810	X	3525	-0-	-285	-0-	3525	2			N	-0-			-0-
10	3875	X	3769	-0-	-106	-0-	3769	2			N	-0-			-0-
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-			-0-
12	3658	X	394	-0-	-3264	-0-	394	2			N	-0-			-0-
01	3782	X	3682	-0-	-100	-0-	3682	2			N	-0-			-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-			-0-
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-			-0-
10	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-			-0-
11	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-			-0-
12	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-			-0-
01	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-			-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3193	X	2020	-0-	-1173	-0-	564	1	1456	2	N	-0-					20
09	3090	X	1861	-0-	-1229	-0-	546	1	1315	2	N	-0-					20
10	2728	X	1308	-0-	-1420	-0-	564	1	744	2	N	-0-					20
11	2340	X	1429	-0-	-911	-0-	546	1	883	2	N	-0-					20
12	2015	X	1164	-0-	-851	-0-	564	1	600	2	N	-0-					20
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	419	1	2414	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
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-					185
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					185
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			N	-0-	185	1			-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	1			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3224	X	1632	-0-	-1592	-0-	420	1	1212	2	N	-0-					87
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	425	1	3699	2	N	-0-					87
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	407	1	3329	2	N	-0-					87
11	3390	X	2758	-0-	-632	-0-	355	1	2403	2	N	-0-					87
*12	4247	X	1666	-0-	-2581	-0-	381	1	1285	2	N	-0-					87
*01	4247	X	3078	-0-	-1169	-0-	329	1	2749	2	N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	2730	-0-	-1455	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3906	-0-	-144	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3864	-0-	-290	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3048	-0-	-912	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3572	-0-	-520	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3536	-0-	-494	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1364	-0-	-651	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1564	-0-	-482	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2188	-0-	-943	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2585	-0-	-175	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3063	-0-	-192	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2827	-0-	-428	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4818	-0-	-18	-0-	360	1	4458	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4683	-0-	-87	-0-	340	1	4343	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4057	-0-	-934	-0-	353	1	3704	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3461	-0-	-1369	-0-	333	1	3128	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3904	-0-	-1087	-0-	354	1	3550	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	2066	-0-	-2770	-0-	344	1	1722	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	7607	-0-	-2282	-0-	802	1	6805	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	7570	-0-	-1610	-0-	781	1	6789	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	6981	-0-	-1978	-0-	798	1	6183	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	7255	-0-	-1295	-0-	777	1	6478	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	6960	-0-	-1286	-0-	732	1	6228	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7440	-0-	-372	-0-	642	1	6798	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	634	1	5378	2	N	-0-					-0-
09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	626	1	5438	2	N	-0-					-0-
10	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	630	1	4877	2	N	-0-					-0-
11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	631	1	5263	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	460	1	3918	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4160	-0-	-490	-0-	359	1	3801	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
08	5549	X	2741	-0-	-2808	-0-	289	1	2452	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	2139	-0-	-3231	-0-	221	1	1918	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	1898	-0-	-3651	-0-	217	1	1681	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	462	-0-	-4908	-0-	49	1	413	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	649	1	5520	2	N	-0-					-0-
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	512	1	5422	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
08	7781	X	5726	-0-	-2055	-0-	604	1	5122	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	5738	-0-	-1312	-0-	592	1	5146	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6585	-0-	-700	-0-	753	1	5832	2	N	-0-					-0-
11	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	816	1	6806	2	N	-0-					-0-
12	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	758	1	6449	2	N	-0-					-0-
01	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	601	1	6359	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
08	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	1121	1	9510	2	N	-0-					-0-
09	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	1087	1	9451	2	N	-0-					-0-
10	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	1050	1	8128	2	N	-0-					-0-
11	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	1028	1	8573	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	8777	-0-	-678	-0-	923	1	7854	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	9204	-0-	-251	-0-	794	1	8410	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
08	6975	X	5623	-0-	-1352	-0-	593	1	5030	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5497	-0-	-983	-0-	567	1	4930	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	5008	-0-	-1626	-0-	573	1	4435	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5166	-0-	-1254	-0-	553	1	4613	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	4850	-0-	-1319	-0-	510	1	4340	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5029	-0-	-644	-0-	434	1	4595	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	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
08	4650	X	4389	-0-	-261	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4222	-0-	-188	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4076	-0-	-334	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4486	-0-	-71	-0-	4486	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
08	4495	X	3735	-0-	-760	-0-	298	1	3437	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3068	-0-	-1162	-0-	286	1	2782	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	1784	-0-	-2184	-0-	294	1	1490	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	1308	-0-	-2532	-0-	288	1	1020	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	779	-0-	-3189	-0-	293	1	486	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3178	-0-	-542	-0-	274	1	2904	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
08	4557	X	4294	-0-	-263	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3145	-0-	-1265	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3817	-0-	-740	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3871	-0-	-299	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4108	-0-	-201	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4026	-0-	-283	-0-	4026	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		3502	-0-	3502	10676	273	1	3229	2	Y	-0-					79
09	DLQ G-10		3613	-0-	3613	14289	264	1	3349	2	Y	-0-					79
10	17848	X	3559	-0-	-14289	-0-	273	1	3286	2	Y	-0-					79
11	3690	X	2823	-0-	-867	-0-	264	1	2559	2	Y	-0-					79
12	3813	X	3237	-0-	-576	-0-	279	1	2958	2	Y	-0-					79
01	3720	X	3024	-0-	-696	-0-	461	1	2563	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
08	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
09	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
10	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
11	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
12	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
01	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-

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
08	10571	X	5665	-0-	-4906	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	5579	-0-	-4651	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	5665	-0-	-4906	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
12	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	713	1	1339	2	N	-0-					28
09	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	1167	1	1342	2	N	-0-					28
10	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	517	1	1266	2	N	-0-					28
11	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					28
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	868	N	600	-0-	-268	-0-	63	1	537	2	N	-0-					-0-
09	870	N	740	-0-	-130	-0-	76	1	664	2	N	-0-					-0-
10	806	N	733	-0-	-73	-0-	84	1	649	2	N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	82	1	683	2	N	-0-					-0-
12	775	N	692	-0-	-83	-0-	73	1	619	2	N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	78	1	828	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3164	-0-	164	164	3164	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3444	-0-	344	508	3444	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3396	-0-	396	904	3396	2			N	-0-					-0-
12	4789	X	3885	-0-	-904	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	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
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-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
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2650	-0-	-1442	-0-	2650	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
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
09	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
12	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	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
08	4123	X	29	-0-	-4094	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
10	4030	X	516	-0-	-3514	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

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
08	4526	X	3335	-0-	-1191	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3294	-0-	-486	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3530	-0-	-4	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

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
08	DLQ G-10		668	-0-	668	6070	668	1			Y	-0-					68
09	DLQ G-10		690	-0-	690	6760	690	1			Y	-0-					68
10	7629	X	869	-0-	-6760	-0-	869	1			Y	-0-					68
11	1140	X	876	-0-	-264	-0-	876	1			Y	-0-					68
12	1178	X	932	-0-	-246	-0-	932	1			Y	-0-					68
01	868	X	846	-0-	-22	-0-	846	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

08		14B2 EXT	12461	-0-	12461	17820	12461	2			N	-0-					-0-
09	30599	X	12779	-0-	-17820	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11463	-0-	-597	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	12347	-0-	-239	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	8730	-0-	-3856	-0-	8730	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

08	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
09	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
11	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4759	2	62	9	N	56					143
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					143
10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					143
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4045	2	21	9	N	19					162
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					162
01	3317	X	633	-0-	-2684	-0-	633	2			N	-0-					162

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	125	-0-	-7780	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

08	5859	X	5553	-0-	-306	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5295	-0-	-375	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
10	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4881	-0-	-489	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
12	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5643	-0-	-340	-0-	5643	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

08	DLQ G-10		3752	-0-	3752	12064	356	1	3377	2	Y	17					58
							19	9									
09	DLQ G-10		3705	-0-	3705	15769	319	1	3371	2	Y	14					72
							15	9									
10	19849	X	4080	-0-	-15769	-0-	353	1	3701	2	Y	24					96
							26	9									
11	4110	X	3687	-0-	-423	-0-	308	1	3362	2	Y	15	65	1			46
							17	9									
12	4185	X	4053	-0-	-132	-0-	371	1	3656	2	Y	24					70
							26	9									
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	355	1	3726	2	Y	23	57	1			36
							25	9									

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

08	2201	X	2168	-0-	-33	-0-	38	1	2130	2	N	-0-					35
09	2490	X	1747	-0-	-743	-0-	33	1	1714	2	N	-0-					35
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	41	1	2613	2	N	-0-					35
11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	41	1	2730	2	N	-0-					35
12	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	41	1	2579	2	N	-0-					35
01	2666	X	1220	-0-	-1446	-0-	37	1	1183	2	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 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
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	1			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	1			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	1			N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	1			N	-0-					-0-
01	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	1			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

08	4681	X	4235	-0-	-446	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4331	-0-	-79	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4463	-0-	-32	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
12	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4266	-0-	-198	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

08	3100	N	15590	-0-	12490	25334	15590	2			N	-0-					-0-
09	40052	X	14718	-0-	-25334	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
10	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	14898	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
12	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	14387	2			N	-0-					-0-
01	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	13566	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
08	DLQ G-10		3203	-0-	3203	7301	636	1	2552	2	Y	14					111
							15	9									
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	1	3348	2	Y	12					51
							13	9									
11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	780	1	2623	2	Y	7					58
							8	9									
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	564	1	3527	2	Y	12					70
							13	9									
01	4247	X	3600	-0-	-647	-0-	637	1	2944	2	Y	17					87
							19	9									

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
09	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5973	-0-	-289	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5788	-0-	-272	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	4140	-0-	-2122	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4565	-0-	-1697	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	DLQ G-10		5165	-0-	5165	14547	780	1	4385	2	Y	-0-					86
09	DLQ G-10		5148	-0-	5148	19695	787	1	4361	2	Y	-0-					86
10	24527	X	4832	-0-	-19695	-0-	847	1	3985	2	Y	-0-					86
11	5010	X	4141	-0-	-869	-0-	803	1	3338	2	Y	-0-					86
12	5332	X	4654	-0-	-678	-0-	771	1	3883	2	Y	-0-					86
01	5332	X	3849	-0-	-1483	-0-	626	1	3223	2	Y	-0-					86

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

08	DLQ G-10		3396	-0-	3396	11517	563	1	2822	2	Y	10					108
							11	9									
09	DLQ G-10		3112	-0-	3112	14629	463	1	2649	2	Y	-0-					108
10	17635	X	3006	-0-	-14629	-0-	512	1	2481	2	Y	12	64	1			56
							13	9									
11	4080	X	2664	-0-	-1416	-0-	374	1	2286	2	Y	4					60
							4	9									
12	4030	X	3349	-0-	-681	-0-	509	1	2827	2	Y	12					72
							13	9									
01	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	554	1	2503	2	Y	16					88
							18	9									

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	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

08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	236	1	6593	2	N	-0-					25
09	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	223	1	6520	2	N	-0-					25
10	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	236	1	6987	2	N	-0-					25
11	6600	X	6259	-0-	-341	-0-	223	1	6036	2	N	-0-					25
12	6975	X	5687	-0-	-1288	-0-	236	1	5451	2	N	-0-					25
01	7223	X	5591	-0-	-1632	-0-	175	1	5416	2	N	-0-					25

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

08	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	72	1	6026	2	N	-0-					-0-
10	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	139	1	6008	2	N	-0-					-0-
11	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	203	1	4904	2	N	-0-					-0-
12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	246	1	5645	2	N	-0-					-0-
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	164	1	4074	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
08	DLQ G-10		5796	-0-	5796	18425	393 19	1 9	5384	2	Y	17					58
09	DLQ G-10		7214	-0-	7214	25639	372 15	1 9	6827	2	Y	14					72
10	31061	X	5422	-0-	-25639	-0-	366 26	1 9	5030	2	Y	24					96
11	6570	X	4631	-0-	-1939	-0-	379 17	1 9	4235	2	Y	15	65	1			46
12	7440	X	5538	-0-	-1902	-0-	375 26	1 9	5137	2	Y	24					70
01	7440	X	4724	-0-	-2716	-0-	326 25	1 9	4373	2	Y	23	57	1			36

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
09	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7727	-0-	-333	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
11	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
12	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
01	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

08	3782	X	2928	-0-	-854	-0-	349	1	2579	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	1323	-0-	-2127	-0-	393	1	930	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2287	-0-	-1278	-0-	333	1	1954	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	1655	-0-	-1795	-0-	197	1	1458	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	212	-0-	-2702	-0-	212	1			N	-0-					-0-
01	2914	X	1715	-0-	-1199	-0-	181	1	1534	2	N	-0-					-0-

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	768	1	6898	2	Y	-0-					50
09	6780	X	6682	-0-	-98	-0-	719	1	5963	2	Y	-0-					50
10	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	693	1	7299	2	Y	-0-					50
11	6780	X	6246	-0-	-534	-0-	675	1	5571	2	Y	-0-					50
12	DLQ G-10		4511	-0-	4511	4511	675	1	3836	2	Y	-0-					50
01	DLQ G-10		2978	-0-	2978	7489	474	1	2504	2	Y	-0-					50

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

08	DLQ G-10		3740	-0-	3740	11753	628	1	3112	2	Y	-0-	5	5			110
09	DLQ G-10		3025	-0-	3025	14778	577	1	2424	2	Y	22	88	1			44
							24	9									
10	18246	X	3468	-0-	-14778	-0-	520	1	2926	2	Y	20					64
							22	9									
11	3990	X	3952	-0-	-38	-0-	569	1	3371	2	Y	11					75
							12	9									
12	4030	X	3661	-0-	-369	-0-	608	1	3036	2	Y	15					90
							17	9									
01	3751	X	2682	-0-	-1069	-0-	439	1	2206	2	Y	34	91	1			33
							37	9									

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	186	1	2692	2	N	-0-					-0-
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	249	1	3968	2	N	-0-					-0-
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	249	1	3572	2	N	-0-					-0-
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	153	1	3020	2	N	-0-					-0-
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	153	1	3373	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2701	-0-	-554	-0-	127	1	2574	2	N	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	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

08	DLQ G-10		7623	-0-	7623	20184	578	1	6982	2	Y	57					141
							63	9									
09	DLQ G-10		6319	-0-	6319	26503	6302	2	17	9	Y	15	115	1			41
10	31547	X	5044	-0-	-26503	-0-	621	1	4401	2	Y	20					61
							22	9									
11	6450	X	6347	-0-	-103	-0-	598	1	5715	2	Y	31					92
							34	9									
12	6665	X	6230	-0-	-435	-0-	553	1	5644	2	Y	30					122
							33	9									
01	6665	X	2335	-0-	-4330	-0-	627	1	1695	2	Y	12	91	1			43
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3970	X	3140	-0-	-830	-0-	1125	1	2015	2	N	-0-					8
09	2040	X	1433	-0-	-607	-0-	698	1	735	2	N	-0-					8
10	2108	X	1037	-0-	-1071	-0-	691	1	346	2	N	-0-					8
11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	913	1	1634	2	N	15					23
							17	9									
12	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	956	1	1553	2	N	-0-					23
*01	2108	X	1639	-0-	-469	-0-	787	1	852	2	N	-0-	5	5			18

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	420	X	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	434	X	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	390	X	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	8636	-0-	-819	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7616	-0-	-1534	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	7881	-0-	-1574	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7775	-0-	-595	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7886	-0-	-763	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8040	-0-	-609	-0-	8040	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
08	DLQ	G-10	7546	-0-	7546	21786	7533	2	13	9	Y	12					26
09	DLQ	G-10	7230	-0-	7230	29016	7230	2			Y	-0-					26
10	35989	X	6973	-0-	-29016	-0-	6959	2	14	9	Y	13					39
11	7140	X	6800	-0-	-340	-0-	6787	2	13	9	Y	12					51
12	7378	X	6915	-0-	-463	-0-	6909	2	6	9	Y	5					56
01	7378	X	6344	-0-	-1034	-0-	6329	2	15	9	Y	14					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
08	DLQ G-10		6253	-0-	6253	18413	6253	2			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		6022	-0-	6022	24435	6022	2			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		6190	-0-	6190	30625	6190	2			Y	-0-					8
11	35557	X	4932	-0-	-30625	-0-	4932	2			Y	-0-					8
12	6355	X	5865	-0-	-490	-0-	5865	2			Y	-0-					8
01	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			Y	-0-					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
08	DLQ G-10		7513	-0-	7513	22122	7500	2	13	9	Y	12					27
09	DLQ G-10		7171	-0-	7171	29293	7171	2			Y	-0-					27
10	36643	X	7350	-0-	-29293	-0-	7335	2	15	9	Y	14					41
11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7089	2	13	9	Y	12					53
12	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7709	2	7	9	Y	6					59
01	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7738	2	15	9	Y	14					73

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
08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	165	1	4498	2	N	-0-					-0-
09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	276	1	4505	2	N	-0-					-0-
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	353	1	4064	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3585	-0-	-645	-0-	137	1	3448	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3789	-0-	-582	-0-	136	1	3653	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3197	-0-	-1174	-0-	121	1	3076	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
08	3627	X	1799	-0-	-1828	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	969	-0-	-2541	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	1212	-0-	-2167	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	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
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3164	-0-	-866	-0-	3164	2			N	-0-					-0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12555	X	12185	-0-	-370	-0-	12164	2	21	9	N	19					163
09	12150	X	11713	-0-	-437	-0-	11713	2			N	-0-					163
10	12400	X	12274	-0-	-126	-0-	12274	2			N	-0-					163
11	11850	X	11584	-0-	-266	-0-	11577	2	7	9	N	6					169
12	12183	X	11432	-0-	-751	-0-	11417	2	15	9	N	14					183
01	12276	X	11557	-0-	-719	-0-	11531	2	26	9	N	24					207

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 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
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	1			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	1			N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	1			N	-0-					-0-
11	960	N	832	-0-	-128	-0-	832	1			N	-0-					-0-
12	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	1			N	-0-					-0-
01	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	1			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 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
08	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
09	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
10	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7649	-0-	-31	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	6990	-0-	-1194	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6341	-0-	-1843	-0-	6341	2			N	-0-					-0-

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
08	2821	X	1283	-0-	-1538	-0-	527	1	756	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	1411	-0-	-1319	-0-	584	1	827	2	N	-0-					-0-
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	596	1	2693	2	N	-0-					-0-
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	447	1	3080	2	N	-0-					-0-
12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	519	1	3184	2	N	-0-					-0-
01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	463	1	3323	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	747	-0-	-1299	-0-	71	1	665	2	N	10					93
							11	9									
09	3000	N	5186	-0-	2186	2186	424	1	4718	2	N	40					133
							44	9									
10	3100	N	4767	-0-	1667	3853	515	1	4211	2	N	37					170
							41	9									
11	3000	N	3301	-0-	301	4154	254	1	3022	2	N	23					193
							25	9									
12	7431	X	3277	-0-	-4154	-0-	250	1	2984	2	N	39					232
							43	9									
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	263	1	2128	2	N	46					278
							51	9									

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

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
08	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2	N	-0-					-0-
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2	N	-0-					-0-
10	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2	N	-0-					-0-
11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2	N	-0-					-0-
12	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2	N	-0-					-0-
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

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
08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2	N	-0-					-0-
09	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2	N	-0-					-0-
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2	N	-0-					-0-
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2	N	-0-					-0-
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2	N	-0-					-0-
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

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
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2	N	-0-					-0-
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2	N	-0-					-0-
10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2	N	-0-					-0-
12	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2	N	-0-					-0-
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2	N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	599	1	3191	2	N	26					223
							29	9									
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	553	1	3193	2	N	129	174	1			178
							142	9									
10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	542	1	3188	2	N	25					203
							28	9									
11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	463	1	2989	2	N	35	176	1			62
							39	9									
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	618	1	2917	2	N	29					91
							32	9									
01	2883	X	2589	-0-	-294	-0-	572	1	1971	2	N	42					133
							46	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
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					4
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					4
10	341	N	27	-0-	-314	-0-	27	2			Y	-0-					4
11	450	N	44	-0-	-406	-0-	44	2			Y	-0-	4	5			-0-
*12	310	N	42	-0-	-268	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5549	X	5314	-0-	-235	-0-	236	1	5078	2	N	-0-					58
09	5490	X	4906	-0-	-584	-0-	228	1	4678	2	N	-0-					58
10	5797	X	4719	-0-	-1078	-0-	235	1	4484	2	N	-0-					58
11	5610	X	4275	-0-	-1335	-0-	227	1	4048	2	N	-0-					58
12	5797	X	4997	-0-	-800	-0-	234	1	4763	2	N	-0-					58
01	5301	X	4460	-0-	-841	-0-	190	1	4270	2	N	-0-					58

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	226	1	4112	2	N	-0-					-0-
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	235	1	4022	2	N	-0-					-0-
11	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	225	1	3979	2	N	-0-					-0-
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	235	1	4129	2	N	-0-					-0-
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	235	1	4381	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

08	4464	X	4136	-0-	-328	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
09	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
10	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4487	-0-	-318	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4675	-0-	-130	-0-	4675	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

08	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
10	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
11	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
12	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
01	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

08	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
09	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	8008	-0-	-83	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
11	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	8005	-0-	-86	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7703	-0-	-388	-0-	7703	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	235	1	5766	2	N	22					200
							24	9									
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	227	1	4844	2	N	13	169	1			44
							14	9									
10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	236	1	4140	2	N	15					59
							17	9									
11	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	228	1	5163	2	N	19					78
							21	9									
12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	234	1	5432	2	N	6					84
							7	9									
01	3968	X	3340	-0-	-628	-0-	207	1	3114	2	N	17					101
							19	9									

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2026

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2026

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3545	-0-	3545	11775	3541	2	4	9	Y	4					44
09	DLQ G-10		3346	-0-	3346	15121	3346	2			Y	-0-					44
10	18665	X	3544	-0-	-15121	-0-	3544	2			Y	-0-					44
11	4500	X	3788	-0-	-712	-0-	3781	2	7	9	Y	6					50
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4047	2	8	9	Y	7					57
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			Y	-0-	48	1			9

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
08	DLQ G-10		7206	-0-	7206	21605	7198	2	8	9	Y	7					67
09	DLQ G-10		6579	-0-	6579	28184	6579	2			Y	-0-					67
10	34747	X	6563	-0-	-28184	-0-	6563	2			Y	-0-					67
11	7110	X	6527	-0-	-583	-0-	6515	2	12	9	Y	11					78
12	7254	X	6743	-0-	-511	-0-	6732	2	11	9	Y	10					88
*01	7192	X	6127	-0-	-1065	-0-	6127	2			Y	-0-	73	1			15

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
08	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	2	-0-	-838	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	1			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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	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
08	DLQ G-10		4217	-0-	4217	11534	4217	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3749	-0-	3749	15283	3749	2			Y	-0-					-0-
10	19245	X	3962	-0-	-15283	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3111	-0-	-969	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	4037	-0-	-179	-0-	4037	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

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
08	DLQ G-10		4380	-0-	4380	12753	4380	2			Y	-0-					88
09	DLQ G-10		4483	-0-	4483	17236	4483	2			Y	-0-					88
10	22059	X	4823	-0-	-17236	-0-	4823	2			Y	-0-					88
11	4230	X	3586	-0-	-644	-0-	3586	2			Y	-0-					88
12	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			Y	-0-					88
01	4836	X	3883	-0-	-953	-0-	3883	2			Y	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6790	-0-	6790	20828	211	1	6579	2	Y	-0-	5	5			13
09	DLQ G-10		6543	-0-	6543	27371	330	1	6209	2	Y	4					17
							4	9									
10	34104	X	6733	-0-	-27371	-0-	273	1	6460	2	Y	-0-	5	5			12
11	6990	X	6469	-0-	-521	-0-	167	1	6302	2	Y	-0-					12
12	7068	X	6527	-0-	-541	-0-	176	1	6351	2	Y	-0-					12
01	6789	X	6637	-0-	-152	-0-	178	1	6459	2	Y	-0-					12

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	297	1	2793	2	N	16					22
							18	9									
09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	278	1	1948	2	N	8					30
							9	9									
10	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	134	1	1862	2	N	-0-					30
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	211	1	2561	2	N	5					35
							6	9									
12	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	291	1	2391	2	N	31					66
							34	9									
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	284	1	2202	2	N	34					100
							37	9									

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

08	4433	X	3335	-0-	-1098	-0-	3301	2	34	9	N	31	167	1			123
09	4290	X	3385	-0-	-905	-0-	3353	2	32	9	N	29					152
10	4433	X	3545	-0-	-888	-0-	3478	2	67	9	N	61					213
11	4080	X	3959	-0-	-121	-0-	3941	2	18	9	N	16	173	1			56
12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4183	2	35	9	N	32					88
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3912	2	17	9	N	15					103

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

08	4929	X	4617	-0-	-312	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4329	-0-	-441	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4420	-0-	-230	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4449	-0-	-21	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4409	-0-	-210	-0-	4409	2			N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

08	DLQ G-10		3587	-0-	3587	11110	219	1	3368	2	Y	-0-					33
09	DLQ G-10		3399	-0-	3399	14509	327	1	3072	2	Y	-0-	11	1			22
10	17930	X	3421	-0-	-14509	-0-	277	1	3144	2	Y	-0-					22
11	3450	X	3196	-0-	-254	-0-	168	1	3028	2	Y	-0-	5	5			17
*12	3565	X	3443	-0-	-122	-0-	163	1	3280	2	Y	-0-	2	5			15
01	3565	X	1204	-0-	-2361	-0-	161	1	1043	2	Y	-0-					15

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
09	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1900	-0-	-270	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

08	5859	X	5449	-0-	-410	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5767	-0-	-83	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	6010	-0-	-97	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5994	-0-	-113	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5640	-0-	-374	-0-	5640	2			N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

08	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
09	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
10	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	9147	-0-	-273	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9428	-0-	-306	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	9433	-0-	-301	-0-	9433	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

08	4867	X	4466	-0-	-401	-0-	4466	2			N	-0-					144
09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					144
10	4805	X	4415	-0-	-390	-0-	4415	2			N	-0-					144
11	4620	X	3875	-0-	-745	-0-	3875	2			N	-0-					144
12	5363	X	4713	-0-	-650	-0-	4713	2			N	-0-					144
01	5363	X	4494	-0-	-869	-0-	4494	2			N	-0-					144

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

08	2635	X	2587	-0-	-48	-0-	424	1	2163	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2328	-0-	-282	-0-	401	1	1927	2	N	-0-					-0-
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	406	1	2500	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2356	-0-	-254	-0-	377	1	1979	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	1298	-0-	-1275	-0-	338	1	960	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2374	-0-	-540	-0-	436	1	1938	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

08	4557	X	4025	-0-	-532	-0-	362	1	3663	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4102	-0-	-248	-0-	352	1	3750	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3018	-0-	-1570	-0-	288	1	2730	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4117	-0-	-323	-0-	350	1	3767	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3855	-0-	-733	-0-	369	1	3486	2	N	-0-					-0-
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	382	1	4416	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	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

08	3131	X	2520	-0-	-611	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	1624	-0-	-1406	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1340	-0-	-1388	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1361	-0-	-1069	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1570	-0-	-941	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	228	-0-	-2283	-0-	228	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

08	5518	X	5362	-0-	-156	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4875	-0-	-195	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
10	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
11	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
12	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

08	DLQ G-10		5549	-0-	5549	17323	1206	1	4332	2	Y	10	30	1			132
							11	9									
09	DLQ G-10		5670	-0-	5670	22993	1167	1	4478	2	Y	23					155
							25	9									
10	27590	X	4597	-0-	-22993	-0-	1206	1	3382	2	Y	8					163
							9	9									
11	5670	X	5082	-0-	-588	-0-	1167	1	3915	2	Y	-0-					163
12	5859	X	5231	-0-	-628	-0-	1206	1	4004	2	Y	19					182
							21	9									
01	5859	X	3512	-0-	-2347	-0-	1071	1	2421	2	Y	18	174	1			26
							20	9									

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

08	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
09	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
10	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
11	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
12	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	10571	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
08	DLQ G-10		1265	-0-	1265	4374	1265	1			Y	-0-					117
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4374					Y	50	83	1			84
10	3100	N	2832	-0-	-268	4106	803	1	2029	2	Y	-0-					84
11	3000	N	6663	-0-	3663	7769	521	1	6124	2	Y	16					100
							18	9									
12	3100	N	4588	-0-	1488	9257	984	1	3551	2	Y	48					148
							53	9									
01	3100	N	5551	-0-	2451	11708	838	1	4703	2	Y	9	84	1			73
							10	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
08	DLQ G-10		5090	-0-	5090	15996	5069	2	21	9	Y	19					192
09	DLQ G-10		4881	-0-	4881	20877	694	1	4187	2	Y	-0-	83	1			109
10	24626	X	3749	-0-	-20877	-0-	95	1	3622	2	Y	29	50	1			88
							32	9									
11	5400	X	3362	-0-	-2038	-0-	675	1	2673	2	Y	13					101
							14	9									
12	5115	X	4177	-0-	-938	-0-	260	1	3905	2	Y	11					112
							12	9									
01	5084	X	4891	-0-	-193	-0-	386	1	4472	2	Y	30	84	1			58
							33	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	DLQ G-10		1832	-0-	1832	5212	510	1	1301	2	Y	19					55
							21	9									
09	DLQ G-10		1534	-0-	1534	6746	327	1	1200	2	Y	6					61
							7	9									
10	3100	N	1521	-0-	-1579	5167	450	1	1056	2	Y	14					75
							15	9									
11	3000	N	2819	-0-	-181	4986	447	1	2351	2	Y	19	75	1			19
							21	9									
12	3100	N	1811	-0-	-1289	3697	703	1	1074	2	Y	31					50
							34	9									
01	3100	N	1523	-0-	-1577	2120	384	1	1125	2	Y	13					63
							14	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
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	1206	1	3253	2	N	-0-					105
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	1159	1	3238	2	N	-0-					105
10	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	1195	1	3682	2	N	-0-					105
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	1112	1	3123	2	N	-0-					105
12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	1183	1	3271	2	N	-0-					105
01	4247	X	3190	-0-	-1057	-0-	987	1	2194	2	N	8					113
							9	9									

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
08	6510	X	6322	-0-	-188	-0-	6254	2	68	9	N	62	51	1			133
09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6261	2	50	9	N	45					178
10	6324	X	5904	-0-	-420	-0-	5845	2	59	9	N	54	176	1			56
11	6120	X	1328	-0-	-4792	-0-	1326	2	2	9	N	2					58
12	6510	X	209	-0-	-6301	-0-	209	2			N	-0-					58
01	6510	X	1194	-0-	-5316	-0-	1154	2	40	9	N	36					94

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
08	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	713	1	7524	2	Y	-0-					50
09	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	712	1	7021	2	Y	-0-					50
10	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	718	1	8425	2	Y	-0-					50
11	7440	X	7184	-0-	-256	-0-	681	1	6503	2	Y	-0-					50
12	DLQ G-10		7292	-0-	7292	7292	755	1	6537	2	Y	-0-					50
01	DLQ G-10		5857	-0-	5857	13149	567	1	5290	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
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	133	1	2768	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	1249	-0-	-1421	-0-	105	1	1144	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2899	-0-	-77	-0-	143	1	2756	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2727	-0-	-153	-0-	144	1	2583	2	N	-0-					-0-
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	142	1	3571	2	N	-0-					-0-
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	106	1	2943	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	3695	X	3167	-0-	-528	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1886	-0-	-811	-0-	36	1	1850	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2320	-0-	-470	-0-	39	1	2281	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2239	-0-	-644	-0-	34	1	2205	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	37	1	2459	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2023	-0-	-364	-0-	34	1	1989	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1526	-0-	-706	-0-	30	1	1496	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1482	-0-	-285	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1352	-0-	-415	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

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

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4997	-0-	-304	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4779	-0-	-321	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4320	-0-	-857	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4145	-0-	-835	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4783	-0-	-270	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	6693	-0-	-1181	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7153	-0-	-407	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
10	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
12	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7220	-0-	-344	-0-	7220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	4616	-0-	-685	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	5014	-0-	-116	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
10	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
11	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
12	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5255	-0-	-77	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	1			N	-0-					-0-
09	1080	X	1014	-0-	-66	-0-	1014	1			N	-0-					-0-
10	1116	X	655	-0-	-461	-0-	655	1			N	-0-					-0-
11	1080	X	830	-0-	-250	-0-	830	1			N	-0-					-0-
12	1054	N	897	-0-	-157	-0-	897	1			N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	1			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	1			N	-0-					-0-
12	3100	N	3196	-0-	96	96	833	1	2363	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	927	-0-	-96	-0-	867	1	60	2	N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 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
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	566	1	4281	2	N	-0-					-0-
09	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	634	1	9292	2	N	-0-					-0-
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	382	1	3525	2	N	-0-					-0-
11	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	585	1	8891	2	N	-0-					-0-
12	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	373	1	16552	2	N	-0-					-0-
01	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	259	1	16489	2	N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 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
08	4092	X	3005	-0-	-1087	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2738	-0-	-1102	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3188	-0-	-594	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2917	-0-	-713	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3140	-0-	-363	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4123	X	456	-0-	-3667	-0-	456	1			Y	-0-					105
01	4123	X	758	-0-	-3365	-0-	747	1	11	9	Y	10					115

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	1206	1	2049	2	N	-0-					19
09	3420	X	3160	-0-	-260	-0-	1167	1	1993	2	N	-0-					19
10	3534	X	1206	-0-	-2328	-0-	1206	1			N	-0-					19
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	1167	1	3124	2	N	-0-					19
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	1206	1	2956	2	N	-0-					19
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	1206	1	2353	2	N	86					105
							95	9									

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
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	658	1	136	2	N	-0-					4
09	1890	X	1566	-0-	-324	-0-	749	1	817	2	N	-0-					4
10	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	866	1	1506	2	N	-0-					4
11	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	834	1	1418	2	N	-0-					4
12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	893	1	1460	2	N	-0-					4
01	1953	X	1653	-0-	-300	-0-	758	1	894	2	N	1	4	1			1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		9412	-0-	9412	27675	292	1	9113	2	Y	6					10
							7	9									
09	DLQ G-10		9239	-0-	9239	36914	465	1	8766	2	Y	7					17
							8	9									
10	46540	X	9626	-0-	-36914	-0-	391	1	9233	2	Y	2					19
							2	9									
11	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	241	1	9063	2	Y	2					21
							2	9									
12	9548	X	9475	-0-	-73	-0-	256	1	9219	2	Y	-0-					21
01	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	257	1	9328	2	Y	-0-					21

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					8
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					8
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					8
11	240	N	97	-0-	-143	-0-	97	2			N	-0-					8
12	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					8
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					8

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3266	-0-	-547	-0-	443	1	2823	2	N	-0-					127
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	395	1	3522	2	N	-0-					127
10	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	340	1	3283	2	N	-0-					127
11	3570	X	3075	-0-	-495	-0-	327	1	2748	2	N	-0-					127
12	4061	X	2906	-0-	-1155	-0-	313	1	2557	2	N	33					160
							36	9									
01	4061	X	2143	-0-	-1918	-0-	281	1	1796	2	N	60	163	1			57
							66	9									

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 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
08	2449	X	423	-0-	-2026	-0-	236	1	187	2	N	-0-	5	5			169
09	2370	X	195	-0-	-2175	-0-	195	1			N	-0-	5	5			164
10	961	X	832	-0-	-129	-0-	236	1	596	2	N	-0-	5	5			159
11	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	228	1	1207	2	N	4					163
							4	9									
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	236	1	1114	2	N	-0-					163
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	493	1	1345	2	N	-0-					163

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	862	1	3411	2	N	-0-					-0-
09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	834	1	2758	2	N	-0-					-0-
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	806	1	3685	2	N	-0-					-0-
11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	834	1	3703	2	N	-0-					-0-
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	857	1	2933	2	N	-0-					-0-
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	674	1	3415	2	N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	3201	-0-	-1542	-0-	455	1	2727	2	Y	17					58
							19	9									
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	476	1	4848	2	Y	14					72
							15	9									
10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	483	1	4256	2	Y	24					96
							26	9									
11	4590	X	4140	-0-	-450	-0-	440	1	3683	2	Y	15	65	1			46
							17	9									
12	DLQ	G-10	4130	-0-	4130	4130	439	1	3665	2	Y	24					70
							26	9									
01	DLQ	G-10	3510	-0-	3510	7640	395	1	3090	2	Y	23	57	1			36
							25	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

08	4960	X	3318	-0-	-1642	-0-	977	1	2341	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3163	-0-	-1457	-0-	728	1	2435	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3312	-0-	-1245	-0-	722	1	2590	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3093	-0-	-687	-0-	811	1	2282	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2964	-0-	-353	-0-	814	1	2150	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	1952	-0-	-1365	-0-	891	1	1061	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1550	X	329	-0-	-1221	-0-	329	1			N	-0-					-0-
09	1470	X	555	-0-	-915	-0-	555	1			N	-0-					-0-
10	1426	X	826	-0-	-600	-0-	826	1			N	-0-					-0-
11	1380	X	766	-0-	-614	-0-	766	1			N	-0-					-0-
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	515	1	30	2	N	-0-					-0-
01	837	N	582	-0-	-255	-0-	359	1	223	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	403	1	2080	2	N	-0-					22
09	450	X	282	-0-	-168	-0-	282	1			N	-0-					22
10	465	X	263	-0-	-202	-0-	263	1			N	-0-	5	5			17
11	450	X	249	-0-	-201	-0-	249	1			N	-0-	2	5			15
12	465	X	261	-0-	-204	-0-	261	1			N	-0-					15
01	465	X	266	-0-	-199	-0-	266	1			N	-0-					15

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	564	1	5193	2	N	-0-					-0-
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	540	1	2549	2	N	-0-					-0-
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	563	1	2728	2	N	-0-					-0-
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	545	1	2608	2	N	-0-					-0-
12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	564	1	2175	2	N	-0-					-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	564	1	2635	2	N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
09	360	X	5	-0-	-355	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	1			N	-0-					-0-
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	814	1	1933	2	N	-0-					-0-
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	605	1	1625	2	N	-0-					-0-
01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	621	1	2126	2	N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

08	16554	X	5587	-0-	-10967	-0-	915	1	4672	2	N	-0-					-0-
09	16020	X	5541	-0-	-10479	-0-	1212	1	4329	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	1060	-0-	-10720	-0-	688	1	372	2	N	-0-					-0-
11	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	132	1	10045	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	4957	-0-	-1460	-0-	88	1	4869	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	3207	-0-	-2528	-0-	178	1	3029	2	N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	125	1			8
01	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

08	6758	X	6402	-0-	-356	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
09	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
10	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5719	-0-	-581	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6341	-0-	-169	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5610	-0-	-931	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	X	646	-0-	-5	-0-	646	1			N	-0-					-0-
09	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	1			N	-0-					-0-
10	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	753	1	1031	2	N	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	657	1	3163	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	6022	-0-	2922	2922	321	1	5701	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	8967	-0-	5867	8789	402	1	8565	2	N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-					-0-
09	90	X	74	-0-	-16	-0-	74	1			N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	570	X	509	-0-	-61	-0-	509	1			N	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	1			N	-0-					-0-
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	890	1	1953	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

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

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

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

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4838	-0-	-618	-0-	862	1	3976	2	N	-0-					68
09	5280	X	3560	-0-	-1720	-0-	834	1	2726	2	N	-0-					68
10	5580	X	4168	-0-	-1412	-0-	859	1	3309	2	N	-0-					68
11	5400	X	5323	-0-	-77	-0-	833	1	4490	2	N	-0-					68
12	5580	X	5495	-0-	-85	-0-	72	1	5423	2	N	-0-					68
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	209	1	5268	2	N	-0-					68

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1885	-0-	1885	1885	1545	1	340	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		164	-0-	164	2049	164	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3029	-0-	3029	5078	740	1	2289	2	N	-0-					-0-
12	13478	X	8400	-0-	-5078	-0-	1079	1	7321	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	9191	-0-	6091	6091	1101	1	8090	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

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

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	861	1	274	2	N	-0-					-0-
09	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	1			N	-0-					-0-
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	897	1	2369	2	N	-0-					-0-
11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	799	1	3265	2	N	-0-					-0-
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	690	1	2843	2	N	-0-					-0-
01	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	502	1	4404	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		880	-0-	880	880	880	1			N	-0-					-0-
10	14B DENY		559	-0-	559	1439	559	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		475	-0-	475	1914	475	1			N	-0-					-0-
12	2399	X	485	-0-	-1914	-0-	485	1			N	-0-					-0-
01	899	X	576	-0-	-323	-0-	576	1			N	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					94
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	36					130
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-	95	1			35
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	22					57
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
08	DLQ G-10		10844	-0-	10844	32830	10844	2			Y	-0-					104
09	DLQ G-10		10275	-0-	10275	43105	10262	2	13	9	Y	12					116
10	53703	X	10598	-0-	-43105	-0-	10597	2	1	9	Y	1	85	1			32
11	11010	X	10366	-0-	-644	-0-	10343	2	23	9	Y	21					53
12	10974	X	10574	-0-	-400	-0-	10574	2			Y	-0-					53
01	10850	X	1642	-0-	-9208	-0-	1642	2			Y	-0-					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
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
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
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
08	5301	X	4961	-0-	-340	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4039	-0-	-1061	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4987	-0-	-283	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4818	-0-	-282	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4835	-0-	-435	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4395	-0-	-596	-0-	4395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	6941	-0-	-871	-0-	283	1	6658	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	7144	-0-	-416	-0-	271	1	6873	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	6154	-0-	-1658	-0-	285	1	5869	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6950	-0-	-610	-0-	271	1	6679	2	N	-0-					-0-
12	56862	X	56862	-0-	-0-	-0-	282	1	56580	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	3304	-0-	-4074	-0-	235	1	3069	2	N	-0-					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4497	-0-	1397	3461	882	1	3615	2	N	-0-					75
09	3000	N	4741	-0-	1741	5202	845	1	3896	2	N	-0-					75
10	9247	X	4045	-0-	-5202	-0-	867	1	3178	2	N	-0-					75
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	844	1	2997	2	N	-0-					75
12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	847	1	3656	2	N	-0-					75
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	583	1	2785	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
08	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	1364	1	7274	2	N	-0-					-0-
09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	1294	1	3826	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	577	-0-	-3143	-0-	577	1			N	-0-					-0-
11	3600	X	469	-0-	-3131	-0-	469	1			N	-0-					-0-
12	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	562	1	6433	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	473	-0-	-3247	-0-	472	1	1	2	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	9114	X	8399	-0-	-715	-0-	671	1	7728	2	N	-0-					29
09	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	655	1	9267	2	N	-0-					29
10	8711	X	8321	-0-	-390	-0-	661	1	7660	2	N	-0-					29
11	8430	X	8061	-0-	-369	-0-	658	1	7403	2	N	-0-					29
12	9269	X	8341	-0-	-928	-0-	679	1	7662	2	N	-0-					29
01	9269	X	7133	-0-	-2136	-0-	674	1	6423	2	N	33	43	1			19
							36	9									

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
08	9114	X	8959	-0-	-155	-0-	716	1	8243	2	N	-0-					29
09	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	690	1	9754	2	N	-0-					29
10	9114	X	8725	-0-	-389	-0-	693	1	8032	2	N	-0-					29
11	8790	X	8544	-0-	-246	-0-	697	1	7847	2	N	-0-					29
12	9672	X	8679	-0-	-993	-0-	706	1	7973	2	N	-0-					29
01	9672	X	7707	-0-	-1965	-0-	729	1	6942	2	N	33	43	1			19
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	15609	2			N	-0-					-0-
09	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
10	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
11	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9624	-0-	-265	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9196	-0-	-693	-0-	9196	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19518	X	19518	-0-	-0-	-0-	112	1	19406	2	N	-0-					-0-
09	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	119	1	20646	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	9036	-0-	-450	-0-	148	1	8888	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	8080	-0-	-1100	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8238	-0-	-1248	-0-	1	1	8237	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	7736	-0-	-1750	-0-	72	1	7664	2	N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12493	X	9569	-0-	-2924	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	9582	-0-	-138	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
10	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
11	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
12	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	9720	-0-	-1099	-0-	3	1	9717	2	N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		6	-0-	6	107	6	2			Y	-0-					51
09	DLQ G-10		6	-0-	6	113	6	2			Y	-0-					51
10	162	N	49	-0-	-113	-0-	49	2			Y	-0-					51
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					51
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					51
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					51

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3273	-0-	3273	9887	3266	2	7	9	Y	6					68
09	DLQ G-10		3283	-0-	3283	13170	3273	2	10	9	Y	9	52	1			25
10	16596	X	3426	-0-	-13170	-0-	3417	2	9	9	Y	8					33
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3273	2	15	9	Y	14					47
12	3379	X	3317	-0-	-62	-0-	3299	2	18	9	Y	16					63
01	3441	X	3111	-0-	-330	-0-	3096	2	15	9	Y	14					77

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-	5	5			13
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-	5	5			8
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	1	5			7
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					7
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					7
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1454	1	408	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	5822	-0-	2722	2722	1395	1	4427	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

08	7843	X	6170	-0-	-1673	-0-	1622	1	4548	2	N	-0-			-0-
09	7590	X	6858	-0-	-732	-0-	1261	1	5597	2	N	-0-			-0-
10	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	1263	1	6681	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	6192	-0-	-768	-0-	1431	1	4761	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	6779	-0-	-413	-0-	972	1	5807	2	N	-0-			-0-
01	7936	X	5489	-0-	-2447	-0-	1294	1	4195	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

08	5797	X	4979	-0-	-818	-0-	620	1	4359	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	4405	-0-	-1115	-0-	840	1	3565	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	5331	-0-	-249	-0-	537	1	4794	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	5218	-0-	-182	-0-	453	1	4765	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	4817	-0-	-763	-0-	406	1	4411	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	3387	-0-	-1945	-0-	632	1	2755	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	4743	X	4151	-0-	-592	-0-	750	1	3401	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	4109	-0-	-331	-0-	518	1	3591	2	N	-0-			-0-
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	836	1	3829	2	N	-0-			-0-
11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	994	1	3273	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	3357	-0-	-890	-0-	696	1	2661	2	N	-0-			-0-
01	4650	X	2757	-0-	-1893	-0-	620	1	2137	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-			-0-
09	3000	N	3891	-0-	891	891	1968	1	1923	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	6216	-0-	3116	4007	1683	1	4533	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	5991	-0-	2991	6998	1473	1	4518	2	N	-0-			-0-
12	11729	X	4731	-0-	-6998	-0-	1160	1	3571	2	N	-0-			-0-
01	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	1090	1	3598	2	N	-0-			-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

08	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	484	1	7124	2	N	-0-			-0-
09	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	245	1	6462	2	N	-0-			-0-
10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	326	1	6465	2	N	-0-			-0-
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	359	1	5672	2	N	-0-			-0-
12	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	276	1	5520	2	N	-0-			-0-
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	333	1	3688	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					10
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					10
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					10
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					10
12	2914	X	2072	-0-	-842	-0-	2072	2			N	-0-					10
01	2914	X	2691	-0-	-223	-0-	2691	2			N	-0-					10

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					10
09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					10
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					10
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					10
12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					10
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					10

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479	X	6077	-0-	-402	-0-	563 45	1 9	5469	2	N	41					157
09	6150	X	5779	-0-	-371	-0-	543 46	1 9	5190	2	N	42	116	1			83
10	6293	X	5982	-0-	-311	-0-	564 52	1 9	5366	2	N	47					130
11	5880	X	5658	-0-	-222	-0-	545 50	1 9	5063	2	N	45					175
12	6076	X	5774	-0-	-302	-0-	556 54	1 9	5164	2	N	49	167	1			57
01	6076	X	5849	-0-	-227	-0-	500 62	1 9	5287	2	N	56					113

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

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

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			70
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	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

08	3503	X	2815	-0-	-688	-0-	2815	2			N	-0-			-0-
09	3150	X	2510	-0-	-640	-0-	4	1	2506	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	2577	-0-	-492	-0-	2577	2			N	-0-			-0-
11	2940	X	2712	-0-	-228	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
12	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	2768	2			N	-0-			-0-
01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-			-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

08	341	X	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	1			N	-0-			-0-
10	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	617	1	453	2	N	-0-			-0-
11	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-			-0-
12	965	X	965	-0-	-0-	-0-	455	1	510	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	4599	-0-	1499	1499	642	1	3957	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

08	DLQ G-10		4851	-0-	4851	14662	4838	2	13	9	Y	12			123
09	DLQ G-10		4677	-0-	4677	19339	4656	2	21	9	Y	19			142
10	23986	X	4647	-0-	-19339	-0-	4633	2	14	9	Y	13			155
11	4950	X	4070	-0-	-880	-0-	4057	2	13	9	Y	12			167
12	4836	X	3959	-0-	-877	-0-	3953	2	6	9	Y	5			172
01	4836	X	3373	-0-	-1463	-0-	3361	2	12	9	Y	11			183

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

08	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	865	1	5185	2	N	-0-			-0-
09	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	181	1	14860	2	N	-0-			-0-
10	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	94	1	15091	2	N	-0-			-0-
11	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	42	1	16145	2	N	-0-			-0-
12	16606	X	16606	-0-	-0-	-0-	117	1	16489	2	N	-0-			-0-
01	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	54	1	14131	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

08	0	N	-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
MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 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
08	DLQ G-10		3503	-0-	3503	6841	3503	2			Y	-0-					31
09	DLQ G-10		1081	-0-	1081	7922	1081	2			Y	-0-					31
10	7922	X	-0-	-0-	-7922	-0-					Y	-0-					31
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					31
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					31
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					31

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	324	1	4735	2	N	-0-					163
09	4470	X	4221	-0-	-249	-0-	322	1	3899	2	N	-0-					163
10	4619	X	3710	-0-	-909	-0-	339	1	3371	2	N	-0-					163
11	4470	X	2845	-0-	-1625	-0-	323	1	2522	2	N	-0-					163
12	4619	X	3401	-0-	-1218	-0-	359	1	3042	2	N	-0-					163
01	4619	X	2642	-0-	-1977	-0-	331	1	2311	2	N	-0-					163

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-	5	5			115
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					115
10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					115
11	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-	5	5			110
*12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					110
*01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					110

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			49
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		909	-0-	909	909	909	1			N	-0-					-0-
10	14B DENY		455	-0-	455	1364	455	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		339	-0-	339	1703	339	1			N	-0-					-0-
12	2138	X	435	-0-	-1703	-0-	435	1			N	-0-					-0-
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	1			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1011	1	407	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	824	1	1935	2	N	-0-					-0-
11	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	638	1	6629	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	10325	-0-	7225	7225	740	1	9585	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	7913	-0-	4813	12038	683	1	7230	2	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

08	1426	N	1180	-0-	-246	-0-	1171	2	9	9	Y	8					89
09	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1129	2	7	9	Y	6					95
10	1240	N	906	-0-	-334	-0-	902	2	4	9	Y	4					99
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1182	2	7	9	Y	6					105
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1244	2	9	9	Y	8					113
*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	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

08	DLQ G-10		2623	-0-	2623	14373	2622	2	1	9	Y	1					1
09	DLQ G-10		6668	-0-	6668	21041	6665	2	3	9	Y	3					4
10	43536	X	22495	-0-	-21041	-0-	22492	2	3	9	Y	3					7
11	25573	X	25573	-0-	-0-	-0-	25571	2	2	9	Y	2					9
12	26854	X	26854	-0-	-0-	-0-	26839	2	15	9	Y	14					23
01	23032	X	23032	-0-	-0-	-0-	23025	2	7	9	Y	6					29

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			42
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			37
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			33

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	5486	-0-	-714	-0-	1206	1	4280	2	N	-0-					94
09	6000	X	5287	-0-	-713	-0-	1167	1	4120	2	N	-0-					94
10	6200	X	5497	-0-	-703	-0-	1206	1	4291	2	N	-0-					94
11	5670	X	5484	-0-	-186	-0-	1167	1	4317	2	N	-0-					94
12	5487	X	1206	-0-	-4281	-0-	1206	1			N	-0-					94
01	5487	X	998	-0-	-4489	-0-	998	1			N	-0-					94

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 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
08	7905	X	6475	-0-	-1430	-0-	557	1	5918	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6718	-0-	-932	-0-	715	1	6003	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	625	1	7528	2	N	-0-					-0-
11	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	583	1	6634	2	N	-0-					-0-
12	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	628	1	6695	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	6436	-0-	-1469	-0-	563	1	5873	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	794	1	1204	2	N	-0-					-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	840	1	874	2	N	-0-					-0-
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	761	1	1306	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1565	-0-	-355	-0-	692	1	873	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1271	-0-	-496	-0-	696	1	575	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1114	-0-	-870	-0-	599	1	515	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 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	685	-0-	-2477	-0-	251	1	434	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	525	-0-	-2535	-0-	124	1	401	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	2329	-0-	-740	-0-	505	1	1824	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2290	-0-	-650	-0-	472	1	1818	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	1936	-0-	-761	-0-	460	1	1476	2	N	-0-			-0-
01	2325	X	1497	-0-	-828	-0-	395	1	1102	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	694	1	1339	2	N	-0-			-0-
09	2250	N	1800	-0-	-450	-0-	719	1	1081	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	2238	-0-	-25	-0-	674	1	1564	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	618	1	1354	2	N	-0-			-0-
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	641	1	1400	2	N	-0-			-0-
01	2232	N	1965	-0-	-267	-0-	601	1	1364	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	743	1	3606	2	N	-0-			-0-
09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	906	1	4051	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	4390	-0-	-43	-0-	679	1	3711	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	4001	-0-	-289	-0-	645	1	3356	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	4170	-0-	-666	-0-	684	1	3486	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	4077	-0-	-759	-0-	655	1	3422	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7316	X	6867	-0-	-449	-0-	908	1	5959	2	N	-0-			-0-
09	7110	X	2557	-0-	-4553	-0-	536	1	2021	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	5835	-0-	-1512	-0-	724	1	5111	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	5511	-0-	-1599	-0-	750	1	4761	2	N	-0-			-0-
12	7285	X	4930	-0-	-2355	-0-	832	1	4098	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	2186	-0-	-4696	-0-	439	1	1747	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	1879	-0-	-1283	-0-	190	1	1689	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	1729	-0-	-1091	-0-	184	1	1545	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	194	1	2500	2	N	-0-			-0-
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	190	1	2677	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	2654	-0-	-74	-0-	198	1	2456	2	N	-0-			-0-
01	2697	X	1382	-0-	-1315	-0-	145	1	1237	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7688	X	5633	-0-	-2055	-0-	104	1	5529	2	N	-0-			-0-
09	7350	X	6072	-0-	-1278	-0-	111	1	5961	2	N	-0-			-0-
10	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	116	1	7484	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	6719	-0-	-541	-0-	107	1	6612	2	N	-0-			-0-
12	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	108	1	7087	2	N	-0-			-0-
01	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	108	1	7516	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	4598	-0-	-331	-0-	76	1	4522	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	3967	-0-	-803	-0-	67	1	3900	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	4527	-0-	-247	-0-	69	1	4458	2	N	-0-			-0-
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	68	1	4557	2	N	-0-			-0-
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	72	1	4768	2	N	-0-			-0-
01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	71	1	5029	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 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
08	3844	X	3718	-0-	-126	-0-	62	1	3656	2	N	-0-					-0-
09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	62	1	3638	2	N	-0-					-0-
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	59	1	3824	2	N	-0-					-0-
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	58	1	3862	2	N	-0-					-0-
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	59	1	3915	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3765	-0-	-110	-0-	52	1	3713	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	79	1	4703	2	N	-0-					-0-
09	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	81	1	4724	2	N	-0-					-0-
10	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	79	1	5083	2	N	-0-					-0-
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	73	1	4918	2	N	-0-					-0-
12	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	77	1	5115	2	N	-0-					-0-
01	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	74	1	5278	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3122	-0-	-660	-0-	52	1	3070	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3280	-0-	-380	-0-	55	1	3225	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3778	-0-	-4	-0-	58	1	3720	2	N	-0-					-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	58	1	3907	2	N	-0-					-0-
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	63	1	4195	2	N	-0-					-0-
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	61	1	4299	2	N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	817					Y	-0-	5	5			22
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	817					Y	-0-	5	5			17
10	817	N	-0-	-0-	-817	-0-					Y	-0-	5	5			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1684					Y	-0-					81
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1684					Y	-0-					81
10	1684	N	-0-	-0-	-1684	-0-					Y	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	775	1	4962	2	N	-0-					-0-
09	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	1014	1	4877	2	N	-0-					-0-
10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	808	1	5217	2	N	-0-					-0-
11	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	720	1	4753	2	N	-0-					-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	732	1	4677	2	N	-0-					-0-
01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	798	1	3827	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
09	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
10	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4076	-0-	-544	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4112	-0-	-879	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3933	-0-	-1244	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

08	DLQ G-10		6971	-0-	6971	14019	6971	2			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		6174	-0-	6174	20193	6174	2			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		6695	-0-	6695	26888	6695	2			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		6144	-0-	6144	33032	6144	2			Y	-0-					8
12	39453	X	6421	-0-	-33032	-0-	6421	2			Y	-0-					8
01	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			Y	-0-					8

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

08	DLQ G-10		6152	-0-	6152	18530	6152	2			Y	-0-					9
09	DLQ G-10		4939	-0-	4939	23469	4939	2			Y	-0-					9
10	DLQ G-10		5819	-0-	5819	29288	5819	2			Y	-0-					9
11	34872	X	5584	-0-	-29288	-0-	5584	2			Y	-0-					9
12	6355	X	5855	-0-	-500	-0-	5855	2			Y	-0-					9
01	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			Y	-0-					9

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3100	N	3334	-0-	234	234	3334	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3220	-0-	220	454	3220	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3332	-0-	232	686	3332	2			N	-0-					-0-
11	3652	X	2966	-0-	-686	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1704	-0-	-1148	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

08	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	449	1	3408	2	N	-0-					-0-
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	406	1	3229	2	N	-0-					-0-
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	433	1	3428	2	N	-0-					-0-
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	412	1	3272	2	N	-0-					-0-
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	428	1	3355	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3286	-0-	-403	-0-	355	1	2931	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	1	-0-	-3440	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

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

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	1206	1	2186	2	N	34	58	1			107
							37	9									
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	1157	1	1911	2	N	5					112
							6	9									
10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	1206	1	2337	2	N	14					126
							15	9									
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	1162	1	2008	2	N	10					136
							11	9									
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	1159	1	2121	2	N	37					173
							41	9									
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	1026	1	2045	2	N	14					187
							15	9									

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 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
08	11718	X	11423	-0-	-295	-0-	11423	2			N	-0-					33
09	11460	X	11156	-0-	-304	-0-	11156	2			N	-0-					33
10	11842	X	10998	-0-	-844	-0-	10998	2			N	-0-					33
11	11460	X	9496	-0-	-1964	-0-	9496	2			N	-0-					33
12	11718	X	11303	-0-	-415	-0-	11303	2			N	-0-					33
01	11532	X	9441	-0-	-2091	-0-	9441	2			N	-0-					33

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

08	DLQ G-10		6282	-0-	6282	17499	1437	1	4826	2	Y	17					64
							19	9									
09	DLQ G-10		6593	-0-	6593	24092	1432	1	5143	2	Y	16	57	1			23
							18	9									
10	30123	X	6031	-0-	-24092	-0-	1334	1	4671	2	Y	24					47
							26	9									
11	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	1373	1	4413	2	Y	25					72
							28	9									
12	5921	X	5811	-0-	-110	-0-	1273	1	4507	2	Y	28	57	1			43
							31	9									
01	5921	X	5650	-0-	-271	-0-	1177	1	4448	2	Y	23					66
							25	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			9
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			4
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	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

08	4433	X	4100	-0-	-333	-0-	631	1	3469	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4097	-0-	-193	-0-	577	1	3520	2	N	-0-					-0-
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	651	1	3267	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3773	-0-	-187	-0-	665	1	3108	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3624	-0-	-623	-0-	737	1	2887	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	2665	-0-	-1582	-0-	750	1	1915	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

08	465	X	427	-0-	-38	-0-	427	1			Y	-0-					50
09	450	X	429	-0-	-21	-0-	429	1			Y	-0-					50
10	465	X	438	-0-	-27	-0-	438	1			Y	-0-					50
11	450	X	379	-0-	-71	-0-	379	1			Y	-0-					50
12	DLQ G-10		406	-0-	406	406	406	1			Y	-0-					50
01	DLQ G-10		365	-0-	365	771	322	1	43	2	Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1970	-0-	1970	6424	562	1	1408	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		2405	-0-	2405	8829	543	1	1862	2	Y	-0-					6
10	3100	N	2028	-0-	-1072	7757	492	1	1536	2	Y	-0-					6
11	3000	N	2026	-0-	-974	6783	504	1	1522	2	Y	-0-					6
12	3100	N	957	-0-	-2143	4640	390	1	567	2	Y	-0-					6
01	3100	N	932	-0-	-2168	2472	379	1	553	2	Y	-0-					6

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	1			Y	-0-					50
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	1			Y	-0-					50
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			Y	-0-					50
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	1			Y	-0-					50
12	DLQ G-10		545	-0-	545	545	545	1			Y	-0-					50
01	DLQ G-10		319	-0-	319	864	319	1			Y	-0-					50

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

08	DLQ G-10		2325	-0-	2325	6599	579	1	1727	2	Y	17					64
							19	9									
09	DLQ G-10		2398	-0-	2398	8997	550	1	1830	2	Y	16	57	1			23
							18	9									
10	3100	N	2474	-0-	-626	8371	637	1	1811	2	Y	24					47
							26	9									
11	3000	N	2231	-0-	-769	7602	628	1	1575	2	Y	25					72
							28	9									
12	3100	N	2268	-0-	-832	6770	690	1	1547	2	Y	28	57	1			43
							31	9									
01	3100	N	1383	-0-	-1717	5053	460	1	898	2	Y	23					66
							25	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

08	DLQ G-10		4288	-0-	4288	11203	1096	1	3173	2	Y	17					64
							19	9									
09	DLQ G-10		4626	-0-	4626	15829	1015	1	3593	2	Y	16	57	1			23
							18	9									
10	20375	X	4546	-0-	-15829	-0-	1154	1	3366	2	Y	24					47
							26	9									
11	3870	X	3476	-0-	-394	-0-	1012	1	2436	2	Y	25					72
							28	9									
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1122	1	2943	2	Y	28	57	1			43
							31	9									
01	3999	X	2986	-0-	-1013	-0-	850	1	2111	2	Y	23					66
							25	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

08	DLQ G-10		1990	-0-	1990	5539	441	1	1549	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		1731	-0-	1731	7270	374	1	1357	2	Y	-0-					5
10	3100	N	1736	-0-	-1364	5906	382	1	1354	2	Y	-0-					5
11	3000	N	1092	-0-	-1908	3998	395	1	697	2	Y	-0-					5
12	3100	N	466	-0-	-2634	1364	433	1	33	2	Y	-0-					5
01	2127	N	763	-0-	-1364	-0-	446	1	317	2	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1071	-0-	1071	3130	1071	1			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		1211	-0-	1211	4341	1211	1			Y	-0-					3
10	3100	N	2137	-0-	-963	3378	1309	1	828	2	Y	-0-					3
11	3000	N	1213	-0-	-1787	1591	1213	1			Y	-0-					3
12	2784	N	1193	-0-	-1591	-0-	1193	1			Y	-0-					3
01	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	1024	1			Y	-0-					3

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
08	DLQ G-10		2237	-0-	2237	6330	322	1	1915	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		2115	-0-	2115	8445	303	1	1812	2	Y	-0-					5
10	3100	N	2089	-0-	-1011	7434	312	1	1777	2	Y	-0-					5
11	3000	N	1976	-0-	-1024	6410	315	1	1661	2	Y	-0-					5
12	3100	N	2320	-0-	-780	5630	332	1	1988	2	Y	-0-					5
01	3100	N	1870	-0-	-1230	4400	274	1	1596	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
08	DLQ G-10		5578	-0-	5578	15589	130	1	5448	2	Y	-0-					14
09	DLQ G-10		5598	-0-	5598	21187	133	1	5465	2	Y	-0-					14
10	26954	X	5767	-0-	-21187	-0-	139	1	5628	2	Y	-0-					14
11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	131	1	5575	2	Y	-0-					14
12	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	141	1	5818	2	Y	-0-					14
01	5797	X	5186	-0-	-611	-0-	117	1	5069	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
08	DLQ G-10		3431	-0-	3431	9523	3431	2			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		3693	-0-	3693	13216	3693	2			Y	-0-					8
10	17478	X	4262	-0-	-13216	-0-	4262	2			Y	-0-					8
11	3330	X	3010	-0-	-320	-0-	3010	2			Y	-0-					8
12	3813	X	2924	-0-	-889	-0-	2924	2			Y	-0-					8
01	3813	X	2935	-0-	-878	-0-	1	1	2934	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
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	1			N	-0-					24
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	1			N	-0-					24
10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	1			N	-0-					24
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	1			N	-0-					24
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	1			N	-0-					24
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

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

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
08	DLQ G-10		6566	-0-	6566	19941	6560	2	6	9	Y	5	97	1			19
09	DLQ G-10		6373	-0-	6373	26314	6362	2	11	9	Y	10					29
10	32854	X	6540	-0-	-26314	-0-	6530	2	10	9	Y	9					38
11	6540	X	5884	-0-	-656	-0-	5872	2	12	9	Y	11					49
12	6758	X	6221	-0-	-537	-0-	6204	2	17	9	Y	15					64
01	6572	X	6185	-0-	-387	-0-	6168	2	17	9	Y	15					79

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		787	-0-	787	2065	787	1			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		754	-0-	754	2819	754	1			Y	-0-					2
10	3100	N	764	-0-	-2336	483	764	1			Y	-0-					2
11	1380	N	897	-0-	-483	-0-	897	1			Y	-0-					2
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	1121	1	1000	2	Y	-0-					2
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	781	1	161	2	Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6127	-0-	6127	17918	107	1	6020	2	Y	-0-					14
09	DLQ G-10		6129	-0-	6129	24047	98	1	6031	2	Y	-0-					14
10	30198	X	6151	-0-	-24047	-0-	102	1	6049	2	Y	-0-					14
11	6090	X	5041	-0-	-1049	-0-	100	1	4941	2	Y	-0-					14
12	6324	X	5151	-0-	-1173	-0-	105	1	5046	2	Y	-0-					14
01	6324	X	5443	-0-	-881	-0-	91	1	5352	2	Y	-0-					14

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2859	-0-	2859	8353	2859	2			Y	-0-					62
09	DLQ G-10		2757	-0-	2757	11110	2757	2			Y	-0-					62
10	3100	N	2835	-0-	-265	10845	2835	2			Y	-0-					62
11	3000	N	2493	-0-	-507	10338	2493	2			Y	-0-					62
12	3100	N	2343	-0-	-757	9581	2343	2			Y	-0-					62
01	3100	N	2903	-0-	-197	9384	2903	2			Y	-0-					62

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	165	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

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

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

08	2759	N	2618	-0-	-141	-0-	607	1	2011	2	N	-0-					149
09	2490	N	2364	-0-	-126	-0-	600	1	1764	2	N	-0-					149
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	654	1	1721	2	N	-0-					149
11	2520	N	1985	-0-	-535	-0-	611	1	1374	2	N	-0-					149
*12	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	580	1	1739	2	N	-0-	149	1			-0-
01	2387	N	1427	-0-	-960	-0-	600	1	827	2	N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

08	DLQ G-10		5234	-0-	5234	15479	5226	2	8	9	Y	7	66	1			18
09	DLQ G-10		4888	-0-	4888	20367	4885	2	3	9	Y	3					21
10	25640	X	5273	-0-	-20367	-0-	5269	2	4	9	Y	4					25
11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5080	2	6	9	Y	5					30
12	5208	X	5129	-0-	-79	-0-	5120	2	9	9	Y	8					38
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5201	2	11	9	Y	10					48

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			-0-
01	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

08	6479	X	5485	-0-	-994	-0-	728	1	4757	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	4581	-0-	-1629	-0-	524	1	4057	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5278	-0-	-767	-0-	682	1	4596	2	N	-0-					-0-
11	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	551	1	5473	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	3989	-0-	-2056	-0-	755	1	3234	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	3653	-0-	-1834	-0-	384	1	3269	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

08	11408	X	10556	-0-	-852	-0-	10556	2			N	-0-					50
09	11700	X	10092	-0-	-1608	-0-	10092	2			N	-0-					50
10	12090	X	10271	-0-	-1819	-0-	10271	2			N	-0-					50
11	11700	X	8901	-0-	-2799	-0-	8901	2			N	-0-					50
12	10974	X	10471	-0-	-503	-0-	10471	2			N	-0-					50
01	10571	X	10255	-0-	-316	-0-	10255	2			N	-0-					50

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

08	6479	X	3297	-0-	-3182	-0-	1526	1	1771	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5317	-0-	-953	-0-	803	1	4514	2	N	-0-					-0-
10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	697	1	5842	2	N	-0-					-0-
11	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	299	1	7901	2	N	-0-					-0-
12	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	245	1	7295	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	4784	-0-	-1695	-0-	438	1	4346	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

08	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
*12	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
*01	11315	X	7905	-0-	-3410	-0-	7905	2			N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

08	10137	X	9638	-0-	-499	-0-	8	1	9630	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	8852	-0-	-958	-0-	6	1	8846	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9891	-0-	-122	-0-	2	1	9889	2	N	-0-					-0-
11	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9676	-0-	-337	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	6721	-0-	-3168	-0-	6721	2			N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

08	6975	X	5591	-0-	-1384	-0-	355	1	5236	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5334	-0-	-1056	-0-	212	1	5122	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6268	-0-	-273	-0-	383	1	5885	2	N	-0-					-0-
11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	266	1	6256	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5580	-0-	-744	-0-	360	1	5220	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	3727	-0-	-2535	-0-	478	1	3249	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

08	8618	X	7421	-0-	-1197	-0-	541	1	6880	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7168	-0-	-1172	-0-	274	1	6894	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	7964	-0-	-654	-0-	241	1	7723	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	7200	-0-	-510	-0-	370	1	6830	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	6921	-0-	-1046	-0-	442	1	6479	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	4964	-0-	-3003	-0-	295	1	4669	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01		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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	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

08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	412	1	2773	2	N	-0-					-0-
09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	138	1	2280	2	N	-0-					-0-
10	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	457	1	2128	2	N	-0-					-0-
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	716	1	2736	2	N	-0-					-0-
12	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	756	1	2853	2	N	-0-					-0-
01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	686	1	3576	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

08	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
09	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
11	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6492	-0-	-111	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5477	-0-	-1126	-0-	5477	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	5931	-0-	-920	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6129	-0-	-501	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5921	-0-	-930	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5860	-0-	-500	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6001	-0-	-385	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5030	-0-	-1294	-0-	5030	2			N	-0-					-0-

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	276	1	5428	2	N	9					78
							10	9									
09	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	259	1	5226	2	N	6					84
							7	9									
10	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	276	1	5392	2	N	3					87
							3	9									
11	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	267	1	5081	2	N	11					98
							12	9									
12	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	276	1	5068	2	N	11					109
							12	9									
01	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	229	1	4746	2	N	5					114
							6	9									

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

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

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	248	X	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					55
09	240	X	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					55
10	248	X	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					55
11	210	X	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					55
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					55
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	DLQ G-10		1550	-0-	1550	13484	312	1	1238	2	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		349	-0-	349	13833	349	1			Y	-0-					20
10	14246	X	413	-0-	-13833	-0-	413	1			Y	-0-					20
11	6600	X	463	-0-	-6137	-0-	361	1	102	2	Y	-0-					20
12	6820	X	269	-0-	-6551	-0-	269	1			Y	-0-					20
01	1550	X	154	-0-	-1396	-0-	154	1			Y	-0-					20

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	88	1	100	2	N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	1			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	275	1	2951	2	N	-0-					-0-
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	217	1	4081	2	N	-0-					-0-
10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	274	1	3998	2	N	-0-					-0-
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	220	1	3953	2	N	-0-					-0-
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	264	1	3199	2	N	-0-					-0-
01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	289	1	2558	2	N	-0-					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

08	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
09	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
10	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	10878	-0-	-1422	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	9758	-0-	-3107	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	9264	-0-	-3601	-0-	9264	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

08	3379	X	2571	-0-	-808	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2245	-0-	-979	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1903	-0-	-1157	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	1789	-0-	-1590	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	1659	-0-	-1720	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	317	1	3825	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1650	-0-	-810	-0-	209	1	1441	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	454	-0-	-3824	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	1635	-0-	-2505	-0-	237	1	1398	2	N	-0-					-0-
12	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	110	1	7759	2	N	-0-					-0-
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 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
08	3565	X	3342	-0-	-223	-0-	284	1	3058	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3217	-0-	-233	-0-	276	1	2941	2	N	-0-					-0-
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	283	1	3121	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3078	-0-	-162	-0-	283	1	2795	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2896	-0-	-452	-0-	318	1	2578	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	2108	-0-	-1302	-0-	299	1	1809	2	N	-0-					-0-

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
08	961	X	843	-0-	-118	-0-	843	1			N	-0-					-0-
09	930	X	870	-0-	-60	-0-	870	1			N	-0-					-0-
10	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	1060	1	3294	2	N	-0-					-0-
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	995	1	3318	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4871	-0-	1771	1771	955	1	3916	2	N	-0-					-0-
01	6349	X	4578	-0-	-1771	-0-	972	1	3606	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 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
08	6076	X	5690	-0-	-386	-0-	642	1	5048	2	N	-0-					102
09	5730	X	5367	-0-	-363	-0-	598	1	4769	2	N	-0-					102
10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	603	1	5471	2	N	-0-					102
11	5730	X	2930	-0-	-2800	-0-	564	1	2366	2	N	-0-					102
12	5704	X	3946	-0-	-1758	-0-	616	1	3330	2	N	-0-					102
01	6076	X	4298	-0-	-1778	-0-	486	1	3812	2	N	-0-					102

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4615	-0-	-376	-0-	493	1	4122	2	N	-0-					132
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	569	1	4495	2	N	-0-					132
10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	603	1	4054	2	N	-0-					132
11	4470	X	2120	-0-	-2350	-0-	603	1	1517	2	N	-0-					132
12	5239	X	3590	-0-	-1649	-0-	590	1	3000	2	N	-0-					132
01	5239	X	3011	-0-	-2228	-0-	474	1	2537	2	N	-0-					132

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

M O	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4386	-0-	4386	12990	821	1	3565	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		2866	-0-	2866	15856	702	1	2164	2	Y	-0-			-0-
10	18640	X	2784	-0-	-15856	-0-	700	1	2084	2	Y	-0-			-0-
11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	519	1	4506	2	Y	-0-			-0-
12	4371	X	3494	-0-	-877	-0-	720	1	2774	2	Y	-0-			-0-
01	4371	X	4053	-0-	-318	-0-	636	1	3417	2	Y	-0-			-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

08	DLQ G-10		612	-0-	612	1701	612	1			Y	-0-			2
09	DLQ G-10		682	-0-	682	2383	682	1			Y	-0-			2
10	3070	N	687	-0-	-2383	-0-	687	1			Y	-0-			2
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	626	1	140	2	Y	-0-			2
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	1			Y	-0-			2
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	1			Y	-0-			2

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

08	DLQ G-10		5633	-0-	5633	16013	5622	2	11	9	Y	10			21
09	DLQ G-10		5455	-0-	5455	21468	5455	2			Y	-0-			21
10	26968	X	5500	-0-	-21468	-0-	5489	2	11	9	Y	10			31
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5611	2	11	9	Y	10			41
12	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5838	2	4	9	Y	4			45
01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5797	2	12	9	Y	11			56

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

08	5487	X	4510	-0-	-977	-0-	280	1	4230	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	4432	-0-	-638	-0-	270	1	4162	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	4558	-0-	-681	-0-	281	1	4277	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	4415	-0-	-595	-0-	263	1	4152	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	4864	-0-	-189	-0-	246	1	4618	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4285	-0-	-303	-0-	263	1	4022	2	N	-0-			-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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
M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 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
08	DLQ G-10		1137	-0-	1137	6160	1137	2			Y	-0-					110
09	DLQ G-10		2505	-0-	2505	8665	2505	2			Y	-0-					110
10	DLQ G-10		4573	-0-	4573	13238	4573	2			Y	-0-					110
11	14798	X	1560	-0-	-13238	-0-	1546	2	14	9	Y	13					123
12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	923	1	1886	2	Y	12					135
							13	9									
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	567	1	1250	2	Y	-0-					135

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
08	DLQ G-10		7834	-0-	7834	12040	466	1	7368	2	Y	-0-					11
09	DLQ G-10		7395	-0-	7395	19435	342	1	7053	2	Y	-0-					11
10	26478	X	7043	-0-	-19435	-0-	345	1	6698	2	Y	-0-					11
11	7590	X	7226	-0-	-364	-0-	376	1	6850	2	Y	-0-					11
12	7843	X	1026	-0-	-6817	-0-	336	1	690	2	Y	-0-					11
01	7843	X	4286	-0-	-3557	-0-	354	1	3932	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
08	DLQ G-10		4384	-0-	4384	6519	791	1	3593	2	Y	-0-					11
09	DLQ G-10		4277	-0-	4277	10796	729	1	3548	2	Y	-0-					11
10	15133	X	4337	-0-	-10796	-0-	724	1	3613	2	Y	-0-					11
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	721	1	3605	2	Y	-0-					11
12	4433	X	1094	-0-	-3339	-0-	716	1	378	2	Y	-0-					11
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	525	1	4262	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
08	5208	X	5053	-0-	-155	-0-	285	1	4768	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4767	-0-	-273	-0-	288	1	4479	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4971	-0-	-237	-0-	298	1	4673	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4735	-0-	-155	-0-	288	1	4447	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4908	-0-	-145	-0-	298	1	4610	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4456	-0-	-597	-0-	298	1	4158	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	DLQ G-10		-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
08	DLQ G-10		3687	-0-	3687	11471	3683	2	4	9	Y	4					37
09	DLQ G-10		3743	-0-	3743	15214	3743	2			Y	-0-					37
10	19347	X	4133	-0-	-15214	-0-	4133	2			Y	-0-					37
11	3960	X	3730	-0-	-230	-0-	3723	2	7	9	Y	6					43
12	3875	X	3815	-0-	-60	-0-	3809	2	6	9	Y	5					48
01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			Y	-0-	43	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	1			N	-0-					3
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	1			N	-0-					3
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	1			N	-0-					3
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	1			N	-0-					3
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	1			N	-0-					3
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	1			N	-0-					3

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
08	DLQ G-10		3538	-0-	3538	11669	285	1	3250	2	Y	3					30
							3	9									
09	DLQ G-10		3194	-0-	3194	14863	276	1	2918	2	Y	-0-					30
10	17921	X	3058	-0-	-14863	-0-	278	1	2780	2	Y	-0-					30
11	4020	X	3268	-0-	-752	-0-	369	1	2892	2	Y	6					36
							7	9									
12	4123	X	3435	-0-	-688	-0-	144	1	3285	2	Y	5					41
							6	9									
01	3534	X	3364	-0-	-170	-0-	203	1	3161	2	Y	-0-	37	1			4

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
08	DLQ G-10		205	-0-	205	653	205	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		46	-0-	46	699	46	1			Y	-0-					-0-
10	949	N	250	-0-	-699	-0-	250	1			Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	1			Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	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
08	DLQ G-10		6028	-0-	6028	15224	197	1	5831	2	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		5414	-0-	5414	20638	199	1	5215	2	Y	-0-					20
10	25989	X	5351	-0-	-20638	-0-	211	1	5140	2	Y	-0-					20
11	5820	X	5214	-0-	-606	-0-	220	1	4994	2	Y	-0-					20
12	6014	X	769	-0-	-5245	-0-	218	1	551	2	Y	-0-					20
01	6014	X	5428	-0-	-586	-0-	167	1	5261	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
08	4898	X	3561	-0-	-1337	-0-	3524	2	37	9	N	34					87
09	3930	X	3478	-0-	-452	-0-	3426	2	52	9	N	47	83	1			51
10	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4182	2	26	9	N	24					75
11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4051	2	34	9	N	31					106
12	3596	X	3508	-0-	-88	-0-	3473	2	35	9	N	32					138
01	4216	X	3379	-0-	-837	-0-	3335	2	44	9	N	40	126	1			52

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	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
08	7781	X	7652	-0-	-129	-0-	99	1	7538	2	N	14					35
							15	9									
09	7530	X	7296	-0-	-234	-0-	96	1	7186	2	N	13					48
							14	9									
10	7781	X	6620	-0-	-1161	-0-	91	1	6508	2	N	19					67
							21	9									
11	7530	X	7299	-0-	-231	-0-	89	1	7186	2	N	22					89
							24	9									
12	7781	X	7359	-0-	-422	-0-	98	1	7228	2	N	30	80	1			39
							33	9									
01	7657	X	7281	-0-	-376	-0-	89	1	7150	2	N	38					77
							42	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ G-10		5919	-0-	5919	17789	5919	2			Y	-0-					9
09	DLQ G-10		5649	-0-	5649	23438	5649	2			Y	-0-					9
10	DLQ G-10		5754	-0-	5754	29192	5754	2			Y	-0-					9
11	35140	X	5948	-0-	-29192	-0-	5948	2			Y	-0-					9
12	6014	X	5933	-0-	-81	-0-	5933	2			Y	-0-					9
01	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			Y	-0-					9

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	82	1	6255	2	N	14					93
							15	9									
09	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	80	1	6027	2	N	14					107
							15	9									
10	6076	X	5521	-0-	-555	-0-	76	1	5434	2	N	10	91	1			26
							11	9									
11	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	79	1	6353	2	N	22					48
							24	9									
12	6355	X	6173	-0-	-182	-0-	82	1	6054	2	N	34					82
							37	9									
01	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	79	1	6332	2	N	15					97
							17	9									

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	720	1	11	9	N	10	11	1			23
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	724	1	10	9	N	9	13	1			19
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	1	9	9	N	8	7	1			20
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	766	1	128	2	N	9	9	1			20
							10	9									
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	691	1	8	9	N	7	7	1			20
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	636	1	8	9	N	7	15	1			12

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	454	1	4149	2	N	40	31	1			67
							44	9									
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	443	1	3735	2	N	40	44	1			63
							44	9									
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	393	1	3497	2	N	37	26	1			74
							41	9									
11	406	X	406	-0-	-0-	-0-	393	1	13	9	N	12	34	1			52
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	451	1	2654	2	N	32	19	1			65
							35	9									
01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	390	1	2493	2	N	29	57	1			37
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7180	-0-	-880	-0-	19	1	7093	2	N	62	48	1			108
							68	9									
09	7800	X	7183	-0-	-617	-0-	7109	2	74	9	N	67	69	1			106
10	8060	X	6441	-0-	-1619	-0-	6374	2	67	9	N	61	43	1			124
11	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8214	2	55	9	N	50	56	1			118
12	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8111	2	79	9	N	72	45	1			145
01	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	4	1	7586	2	N	75	121	1			99
							83	9									

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
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3923	2	8	9	N	7					91
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3393	2	12	9	N	11	30	1			72
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3039	2	10	9	N	9					81
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3616	2	18	9	N	16					97
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2852	2	20	9	N	18					115
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3849	2	28	9	N	25	48	1			92

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
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					5
09	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					5
10	6169	X	5520	-0-	-649	-0-	5519	2	1	9	N	1					6
11	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					6
12	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					6
01	6169	X	4970	-0-	-1199	-0-	4969	2	1	9	N	1	1	1			6

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	1206	-0-	-6544	-0-	1206	1			N	-0-					45
09	7500	X	1167	-0-	-6333	-0-	1167	1			N	-0-					45
10	4650	X	1206	-0-	-3444	-0-	1206	1			N	-0-					45
11	4500	X	1167	-0-	-3333	-0-	1167	1			N	-0-					45
*12	4650	X	1206	-0-	-3444	-0-	1206	1			N	-0-					45
*01	1209	X	953	-0-	-256	-0-	953	1			N	-0-					45

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
08	8463	X	8130	-0-	-333	-0-	105	1	8007	2	N	16	68	1			26
							18	9									
09	8190	X	7650	-0-	-540	-0-	100	1	7532	2	N	16					42
							18	9									
10	8463	X	7013	-0-	-1450	-0-	96	1	6902	2	N	14					56
							15	9									
11	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	108	1	8677	2	N	24					80
							26	9									
12	8370	X	7920	-0-	-450	-0-	105	1	7783	2	N	29					109
							32	9									
01	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	103	1	8280	2	N	26	94	1			41
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	625	1	1753	2	N	15	84	1			97
							17	9									
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	603	1	1833	2	N	-0-					97
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	675	1	1812	2	N	6					103
							7	9									
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	617	1	1662	2	N	-0-					103
12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	635	1	2002	2	N	16					119
							18	9									
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	505	1	1534	2	N	22					141
							24	9									

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2783	-0-	-193	-0-	550	1	2226	2	N	6	83	1			29
							7	9									
09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	564	1	2215	2	N	17					46
							19	9									
10	2821	X	2596	-0-	-225	-0-	531	1	2044	2	N	19					65
							21	9									
11	2700	X	2487	-0-	-213	-0-	521	1	1957	2	N	8					73
							9	9									
12	2883	X	2549	-0-	-334	-0-	571	1	1963	2	N	14					87
							15	9									
01	2883	X	2543	-0-	-340	-0-	513	1	1996	2	N	31					118
							34	9									

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	2403	-0-	-1503	-0-	295	1	2108	2	N	-0-					93
09	3690	X	2864	-0-	-826	-0-	487	1	2377	2	N	-0-					93
10	3813	X	3269	-0-	-544	-0-	612	1	2617	2	N	36					129
							40	9									
11	3690	X	3126	-0-	-564	-0-	463	1	2650	2	N	12					141
							13	9									
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	596	1	2918	2	N	22					163
							24	9									
01	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	480	1	2288	2	N	-0-					163

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	3260	-0-	-5668	-0-	569	1	2691	2	N	-0-	28	1			5
09	8070	X	3656	-0-	-4414	-0-	541	1	3111	2	N	4					9
							4	9									
10	6262	X	5713	-0-	-549	-0-	655	1	4996	2	N	56	28	1			37
							62	9									
11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	704	1	4188	2	N	51	63	1			25
							56	9									
12	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	824	1	5467	2	N	30					55
							33	9									
01	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	811	1	5190	2	N	55					110
							61	9									

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	229
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	229
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	229
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	229
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	229
01	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
08	5952	X	5933	-0-	-19	-0-	281	1	5599	2	N	48	39	1			107
							53	9									
09	5670	X	5586	-0-	-84	-0-	287	1	5241	2	N	53					160
							58	9									
10	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	306	1	6792	2	N	-0-	106	1			54
11	5730	X	5514	-0-	-216	-0-	304	1	5098	2	N	102	63	1			93
							112	9									
*12	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	230	1	6587	2	N	-0-					93
*01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	259	1	7606	2	N	35					128
							39	9									

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	253	1	8048	2	N	34	28	1			101
							37	9									
09	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	229	1	5816	2	N	19					120
							21	9									
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	309	1	7105	2	N	65	28	1			157
							72	9									
11	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	216	1	6680	2	N	55	63	1			149
							61	9									
12	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	199	1	8414	2	N	53					202
							58	9									
*01	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	201	1	7639	2	N	-0-	101	1			101

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15097	X	14597	-0-	-500	-0-	14530	2	67	9	N	61	39	1			110
09	16110	X	13781	-0-	-2329	-0-	13704	2	77	9	N	70					180
10	16647	X	12704	-0-	-3943	-0-	12620	2	84	9	N	76	29	1			227
11	16110	X	13427	-0-	-2683	-0-	13386	2	41	9	N	37	150	1			114
*12	16213	X	11924	-0-	-4289	-0-	11924	2			N	-0-					114
01	14601	X	12934	-0-	-1667	-0-	12860	2	74	9	N	67					181

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					68
09	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					68
10	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					68
11	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					68
*12	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			N	-0-					68
*01	6014	X	1	-0-	-6013	-0-	1	2			N	-0-					68

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	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
08	11656	X	6028	-0-	-5628	-0-	174	1	5853	2	N	1	45	1			112
							1	9									
09	11280	X	9220	-0-	-2060	-0-	9187	2	33	9	N	30					142
10	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-	90	1			52
11	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9051	2	72	9	N	65	63	1			54
12	9517	X	8462	-0-	-1055	-0-	8408	2	54	9	N	49					103
01	9517	X	8101	-0-	-1416	-0-	8048	2	53	9	N	48					151

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14270	2			N	-0-	28	1			5
09	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	12095	2	4	9	N	4					9
10	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11397	2	62	9	N	56	28	1			37
11	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11195	2	56	9	N	51	63	1			25
12	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10466	2	33	9	N	30					55
01	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10597	2	61	9	N	55					110

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 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
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	938	1	4916	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	1155	-0-	-4995	-0-	1155	1			N	-0-					-0-
10	6355	X	1010	-0-	-5345	-0-	1010	1			N	-0-					-0-
11	6150	X	1994	-0-	-4156	-0-	1369	1	625	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	1333	-0-	-4805	-0-	1333	1			N	-0-					-0-
01	5859	X	925	-0-	-4934	-0-	925	1			N	-0-					-0-

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5567	-0-	-788	-0-	424	1	5136	2	N	6					52
							7	9									
09	6150	X	5302	-0-	-848	-0-	413	1	4880	2	N	8					60
							9	9									
10	6355	X	4754	-0-	-1601	-0-	373	1	4374	2	N	6					66
							7	9									
11	6150	X	5477	-0-	-673	-0-	406	1	5061	2	N	9					75
							10	9									
12	5921	X	5186	-0-	-735	-0-	417	1	4752	2	N	15					90
							17	9									
01	5580	X	4691	-0-	-889	-0-	357	1	4325	2	N	8					98
							9	9									

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	397	1	4281	2	N	9					68
							10	9									
09	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	382	1	4515	2	N	13					81
							14	9									
10	4557	X	4471	-0-	-86	-0-	353	1	4101	2	N	15					96
							17	9									
11	4410	X	3980	-0-	-430	-0-	397	1	3566	2	N	15					111
							17	9									
12	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	397	1	4527	2	N	6	90	1			27
							7	9									
01	4557	X	3458	-0-	-1099	-0-	325	1	3123	2	N	9					36
							10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	X	1943	-0-	-506	-0-	1939	2	4	9	N	4					45
09	2130	X	1828	-0-	-302	-0-	1822	2	6	9	N	5	14	1			36
10	2108	X	1707	-0-	-401	-0-	1701	2	6	9	N	5					41
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2511	2	12	9	N	11					52
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2208	2	17	9	N	15					67
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1920	2	14	9	N	13	28	1			52

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
09	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6937	-0-	-999	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6167	-0-	-1573	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	6080	-0-	-1918	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6422	-0-	-1576	-0-	6422	2			N	-0-					-0-

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3720	X	3259	-0-	-461	-0-	428	1	2799	2	N	29					177
							32	9									
01	3720	X	2598	-0-	-1122	-0-	349	1	2229	2	N	18					195
							20	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	4288	-0-	-455	-0-	365	1	3904	2	N	17					143
							19	9									
09	4440	X	4096	-0-	-344	-0-	396	1	3696	2	N	4					147
							4	9									
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	389	1	4006	2	N	3					150
							3	9									
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	338	1	3788	2	N	26	106	1			70
							29	9									
12	4278	X	4145	-0-	-133	-0-	381	1	3731	2	N	30					100
							33	9									
01	4402	X	3341	-0-	-1061	-0-	301	1	3012	2	N	25					125
							28	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3655	-0-	-437	-0-	393	1	3258	2	N	4					81
							4	9									
09	3870	X	3785	-0-	-85	-0-	379	1	3398	2	N	7					88
							8	9									
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	408	1	3725	2	N	2					90
							2	9									
11	3840	X	2283	-0-	-1557	-0-	468	1	1813	2	N	2	48	1			44
							2	9									
12	3906	X	3474	-0-	-432	-0-	392	1	3075	2	N	6					50
							7	9									
01	4092	X	3290	-0-	-802	-0-	308	1	2969	2	N	12					62
							13	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
08	7812	X	7263	-0-	-549	-0-	7245	2	18	9	N	16					34
09	7560	X	6977	-0-	-583	-0-	6966	2	11	9	N	10	32	1			12
10	7750	X	7226	-0-	-524	-0-	7203	2	23	9	N	21					33
11	7230	X	6970	-0-	-260	-0-	6960	1	10	9	N	9	39	1			3
12	7254	X	6800	-0-	-454	-0-	456	1	6314	2	N	27					30
							30	9									
01	7254	X	6329	-0-	-925	-0-	361	1	5967	2	N	1	1	1			30
							1	9									

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
08	6851	X	6323	-0-	-528	-0-	311	1	6012	2	N	-0-					11
09	6630	X	6328	-0-	-302	-0-	266	1	6062	2	N	-0-					11
10	6696	X	6530	-0-	-166	-0-	273	1	6257	2	N	-0-					11
11	6150	X	4258	-0-	-1892	-0-	275	1	3983	2	N	-0-					11
12	6541	X	4423	-0-	-2118	-0-	297	1	4126	2	N	-0-					11
01	6541	X	2810	-0-	-3731	-0-	309	1	2501	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
08	6510	X	5688	-0-	-822	-0-	75	1	5613	2	N	-0-					2
09	6300	X	5617	-0-	-683	-0-	128	1	5489	2	N	-0-					2
10	6510	X	5772	-0-	-738	-0-	160	1	5612	2	N	-0-					2
11	5730	X	3912	-0-	-1818	-0-	143	1	3769	2	N	-0-					2
12	5797	X	3973	-0-	-1824	-0-	188	1	3785	2	N	-0-					2
01	5797	X	2001	-0-	-3796	-0-	122	1	1879	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	9827	X	9773	-0-	-54	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	9366	-0-	-54	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9647	-0-	-366	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9235	-0-	-455	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9271	-0-	-742	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9174	-0-	-591	-0-	9174	2			N	-0-					-0-

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	5036	-0-	-110	-0-	5012	2	24	9	N	22					56
09	4860	X	4757	-0-	-103	-0-	4740	2	17	9	N	15					71
10	5022	X	4567	-0-	-455	-0-	4544	2	23	9	N	21					92
11	4860	X	4367	-0-	-493	-0-	4339	2	28	9	N	25					117
12	5022	X	4231	-0-	-791	-0-	40	1	4168	2	N	21	71	1			67
							23	9									
01	5022	X	4694	-0-	-328	-0-	49	1	4621	2	N	22					89
							24	9									

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2649	-0-	-265	-0-	234	1	2362	2	N	48					129
							53	9									
09	2820	X	2422	-0-	-398	-0-	226	1	2145	2	N	46	118	1			57
							51	9									
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	235	1	2757	2	N	54					111
							59	9									
11	3000	N	3027	-0-	27	27	228	1	2736	2	N	57					168
							63	9									
12	2948	N	2921	-0-	-27	-0-	195	1	2652	2	N	67	127	1			108
							74	9									
01	2914	N	2196	-0-	-718	-0-	149	1	1993	2	N	49					157
							54	9									

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	920	1	516	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3881	-0-	881	881	629	1	3252	2	N	-0-					-0-
12	892	N	11	-0-	-881	-0-	9	1	2	2	N	-0-					-0-
01	310	N	6	-0-	-304	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12338	X	7160	-0-	-5178	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	5512	-0-	-6428	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	6194	-0-	-6144	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
11	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
12	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
01	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	1	2	9	N	2					22
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	537	1	4	9	N	4					26
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	585	1	2	9	N	2					28
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	1	2	9	N	2					30
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	471	1	192	2	N	13					43
							14	9									
01	589	N	419	-0-	-170	-0-	409	1	10	9	N	9					52

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
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	231	1	4993	2	N	60					148
							66	9									
09	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	238	1	5212	2	N	61	114	1			95
							67	9									
10	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	236	1	5064	2	N	55	120	1			30
							61	9									
11	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	223	1	4753	2	N	58					88
							64	9									
12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	281	1	5512	2	N	55	106	1			37
							61	9									
01	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	246	1	4935	2	N	49					86
							54	9									

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	1			N	-0-					-0-
10	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-					-0-
11	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	527	1	576	2	N	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-					-0-
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	1			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	318	1	790	2	N	-0-					-0-
10	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	1165	1	5547	2	N	-0-					-0-
11	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	1119	1	10351	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	12607	-0-	9507	9507	917	1	11690	2	N	-0-					-0-
01	22640	X	13133	-0-	-9507	-0-	969	1	12164	2	N	-0-					-0-

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	11081	-0-	-482	-0-	189	1	10879	2	N	12					37
							13	9									
09	11280	X	10654	-0-	-626	-0-	180	1	10456	2	N	16					53
							18	9									
10	11656	X	9725	-0-	-1931	-0-	175	1	9535	2	N	14	35	1			32
							15	9									
11	11280	X	10913	-0-	-367	-0-	187	1	10701	2	N	23					55
							25	9									
12	11160	X	11040	-0-	-120	-0-	202	1	10810	2	N	25					80
							28	9									
01	11067	X	10346	-0-	-721	-0-	126	1	10209	2	N	10					90
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	1			N	-0-					-0-
11	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	1			N	-0-					-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	584	1	1861	2	N	-0-					-0-
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	432	1	764	2	N	-0-					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

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

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	378	1	4166	2	N	37					88
							41	9									
09	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	384	1	4121	2	N	35	76	1			47
							39	9									
10	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	384	1	4131	2	N	43	72	1			18
							47	9									
11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	334	1	4169	2	N	49					67
							54	9									
12	4526	X	2993	-0-	-1533	-0-	441	1	2531	2	N	19	58	1			28
							21	9									
01	4526	X	4427	-0-	-99	-0-	352	1	4039	2	N	33					61
							36	9									

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

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

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6326	2	10	9	Y	9					53
09	5730	X	4871	-0-	-859	-0-	4865	2	6	9	Y	5					58
10	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6079	2	12	9	Y	11					69
11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6273	2	9	9	Y	8					77
12	DLQ G-10		7547	-0-	7547	7547	7527	2	20	9	Y	18					95
01	DLQ G-10		4146	-0-	4146	11693	4137	2	9	9	Y	8					103

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
08	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	15747	2			N	-0-					-0-
09	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
11	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
12	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
01	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-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
08	7037	X	6879	-0-	-158	-0-	1697	1	5182	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6761	-0-	-49	-0-	1647	1	5114	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6307	-0-	-637	-0-	1702	1	4605	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	5706	-0-	-1014	-0-	1647	1	4059	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	5947	-0-	-1028	-0-	1702	1	4245	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	5664	-0-	-1311	-0-	1702	1	3962	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
08	10509	X	10358	-0-	-151	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	10145	-0-	-25	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	10265	-0-	-306	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9862	-0-	-368	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10095	-0-	-476	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9845	-0-	-633	-0-	9845	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
08	8680	X	6824	-0-	-1856	-0-	6807	2	17	9	N	15					156
09	8280	X	7318	-0-	-962	-0-	7289	2	29	9	N	26	35	1			147
10	8556	X	7995	-0-	-561	-0-	7970	2	25	9	N	23					170
11	7500	X	7206	-0-	-294	-0-	7172	2	34	9	N	31	44	1			157
*12	7378	X	6694	-0-	-684	-0-	448	1	6207	2	N	35					192
							39	9									
01	7564	X	6275	-0-	-1289	-0-	358	1	5917	2	N	-0-	145	1			47

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

08	6045	X	5341	-0-	-704	-0-	91	1	5244	2	N	5					55
							6	9									
09	5880	X	4703	-0-	-1177	-0-	80	1	4613	2	N	9					64
							10	9									
10	6076	X	4342	-0-	-1734	-0-	78	1	4258	2	N	5					69
							6	9									
11	5880	X	4926	-0-	-954	-0-	84	1	4829	2	N	12					81
							13	9									
12	5580	X	4583	-0-	-997	-0-	84	1	4484	2	N	14					95
							15	9									
01	5332	X	4507	-0-	-825	-0-	55	1	4428	2	N	22	74	1			43
							24	9									

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2977	2	56	9	N	51	74	1			89
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3024	2	95	9	N	86	83	1			92
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3225	2	103	9	N	94	118	1			68
11	2820	X	2356	-0-	-464	-0-	2304	2	52	9	N	47	70	1			45
12	2914	X	1156	-0-	-1758	-0-	1049	2	107	9	N	97	69	1			73
01	2914	X	997	-0-	-1917	-0-	935	2	62	9	N	56					129

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	77	X	77	-0-	-0-	-0-	22	1	55	2	N	-0-					-0-
10	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	664	1	799	2	N	-0-					-0-
11	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	880	1	6483	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	9279	-0-	6179	6179	891	1	8388	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	9065	-0-	5965	12144	922	1	8143	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	6750	-0-	-1775	-0-	594	1	6156	2	N	-0-					-0-
09	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	576	1	9080	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7428	-0-	-601	-0-	589	1	6839	2	N	-0-					-0-
11	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	576	1	7568	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	7530	-0-	-1584	-0-	263	1	7267	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	4806	-0-	-4308	-0-	595	1	4211	2	N	-0-					-0-

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12276	X	10984	-0-	-1292	-0-	10976	2	8	9	Y	7					33
09	11880	X	11366	-0-	-514	-0-	11357	2	9	9	Y	8					41
10	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	12477	2	11	9	Y	10					51
11	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11945	2	13	9	Y	12					63
12	DLQ G-10		11774	-0-	11774	11774	11761	2	13	9	Y	12					75
01	DLQ G-10		2170	-0-	2170	13944	2167	2	3	9	Y	3					78

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	1858	-0-	-4590	-0-	1858	2			Y	-0-					60
09	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	2			Y	-0-					60
10	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11453	2	6	9	Y	5					65
11	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11120	2	11	9	Y	10					75
12	DLQ G-10		11015	-0-	11015	11015	11002	2	13	9	Y	12					87
01	DLQ G-10		2649	-0-	2649	13664	2646	2	3	9	Y	3					90

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	133	1	9699	2	N	-0-					-0-
09	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	125	1	8292	2	N	-0-					-0-
10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	259	1	2334	2	N	-0-					-0-
11	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-					-0-
12	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	1			N	-0-					-0-
01	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	1			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13268	X	11338	-0-	-1930	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11107	-0-	-1733	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	11945	-0-	-1323	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11996	-0-	-184	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
12	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10798	-0-	-1137	-0-	10798	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

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

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

08	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	489	1	6459	2	Y	-0-					28
09	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	312	1	8108	2	Y	-0-					28
10	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	286	1	9506	2	Y	53					81
							58	9									
11	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	251	1	9673	2	Y	8	52	1			37
							9	9									
*12	DLQ	G-10	9878	-0-	9878	9878	9859	2	19	9	Y	17					54
*01	DLQ	G-10	8354	-0-	8354	18232	8352	2	2	9	Y	2					56

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	1			N	-0-					-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	379	1	1519	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	8030	-0-	4930	4930	220	1	7810	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	9848	-0-	6848	11778	161	1	9687	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	5461	-0-	2361	14139	536	1	4925	2	N	-0-					-0-
01	19335	X	5196	-0-	-14139	-0-	603	1	4593	2	N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	275	1	3995	2	N	-0-					-0-
10	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	222	1	7775	2	N	-0-					-0-
11	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	216	1	8587	2	N	-0-					-0-
12	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	732	1	6249	2	N	-0-					-0-
01	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	661	1	6834	2	N	-0-					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

08	14725	X	12161	-0-	-2564	-0-	12152	2	9	9	Y	8	21	1			41
09	14250	X	13764	-0-	-486	-0-	13764	2			Y	-0-					41
10	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13196	2	11	9	Y	10	4	1			47
11	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	12758	2	3	9	Y	3	34	1			16
*12	DLQ	G-10	13522	-0-	13522	13522	13515	2	7	9	Y	6					22
*01	DLQ	G-10	12478	-0-	12478	26000	12472	2	6	9	Y	5					27

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

08	7440	X	6068	-0-	-1372	-0-	260	1	5796	2	Y	11					25
							12	9									
09	6720	X	6586	-0-	-134	-0-	112	1	6474	2	Y	-0-					25
10	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	105	1	6663	2	Y	40					65
							44	9									
11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	202	1	6049	2	Y	7	52	1			20
							8	9									
*12	DLQ	G-10	6664	-0-	6664	6664	6652	2	12	9	Y	11					31
*01	DLQ	G-10	6816	-0-	6816	13480	6801	2	15	9	Y	14					45

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
08	12493	X	10113	-0-	-2380	-0-	2	1	10111	2	Y	-0-	21	1			40
09	10950	X	10622	-0-	-328	-0-	3	1	10618	2	Y	1					41
							1	9									
10	11315	X	10351	-0-	-964	-0-	2	1	10332	2	Y	15	9	1			47
							17	9									
11	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10564	2	6	9	Y	5	34	1			18
*12	DLQ G-10		10858	-0-	10858	10858	10851	2	7	9	Y	6					24
*01	DLQ G-10		10095	-0-	10095	20953	10088	2	7	9	Y	6					30

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
08	5022	X	674	-0-	-4348	-0-	674	1			N	-0-					-0-
09	3510	X	3077	-0-	-433	-0-	706	1	2371	2	N	-0-					-0-
10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	255	1	6320	2	N	-0-					-0-
11	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	347	1	5915	2	N	-0-					-0-
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	278	1	4561	2	N	-0-					-0-
01	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	353	1	6640	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
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	X	360	-0-	-2490	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	7464	-0-	4364	4364	7464	2			N	-0-					-0-
01	13062	X	8698	-0-	-4364	-0-	8698	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
08	12586	X	10211	-0-	-2375	-0-	257	1	9954	2	N	-0-					-0-
09	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11620	-0-	-966	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
11	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	8154	-0-	-4587	-0-	147	1	8007	2	N	-0-					-0-
01	12741	X	2378	-0-	-10363	-0-	534	1	1844	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
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	364	1	3066	2	N	-0-					-0-
09	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	350	1	4512	2	N	-0-					-0-
10	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	141	1	10819	2	N	-0-					-0-
11	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	17818	2			N	-0-					-0-
12	21458	X	21458	-0-	-0-	-0-	21458	2			N	-0-					-0-
01	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	21277	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
08	6479	X	5672	-0-	-807	-0-	257	1	5415	2	N	-0-					10
09	6900	X	5697	-0-	-1203	-0-	5697	2			N	-0-					10
10	7130	X	6324	-0-	-806	-0-	6324	2			N	-0-					10
11	6900	X	5713	-0-	-1187	-0-	5713	2			N	-0-					10
12	5890	X	5521	-0-	-369	-0-	5521	2			N	-0-					10
01	6324	X	5912	-0-	-412	-0-	5912	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
08	899	X	328	-0-	-571	-0-	328	1			N	-0-					-0-
09	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	384	1	617	2	N	-0-					-0-
10	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	244	1	4781	2	N	-0-					-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	205	1	5100	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	8698	-0-	5598	5598	605	1	8093	2	N	-0-					-0-
01	10832	X	5234	-0-	-5598	-0-	662	1	4572	2	N	-0-					-0-

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	493	1	2349	2	N	36					85
							40	9									
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	464	1	2099	2	N	31					116
							34	9									
10	2883	N	2576	-0-	-307	-0-	445	1	2103	2	N	25	102	1			39
							28	9									
11	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	483	1	2279	2	N	29					68
							32	9									
12	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	495	1	2475	2	N	33					101
							36	9									
01	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	449	1	2422	2	N	35					136
							39	9									

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

08	8184	X	8044	-0-	-140	-0-	8018	2	26	9	N	24					70
09	7980	X	7775	-0-	-205	-0-	7761	2	14	9	N	13					83
10	8246	X	7231	-0-	-1015	-0-	7217	2	14	9	N	13	56	1			40
11	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8523	2	14	9	N	13					53
12	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8272	2	26	9	N	24					77
01	8029	X	7906	-0-	-123	-0-	7888	2	18	9	N	16					93

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			Y	-0-					55
09	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8005	2	2	9	Y	2					57
10	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8216	2	6	9	Y	5					62
11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8122	2	7	9	Y	6					68
12	DLQ G-10		8030	-0-	8030	8030	8019	2	11	9	Y	10					78
01	DLQ G-10		5820	-0-	5820	13850	5816	2	4	9	Y	4					82

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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

08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6121	2	149	9	N	135	112	1			112
09	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					112
10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6078	2	120	9	N	109	75	1			146
11	5820	X	5016	-0-	-804	-0-	4907	2	109	9	N	99	127	1			118
12	6014	X	3423	-0-	-2591	-0-	3315	2	108	9	N	98	125	1			91
01	6014	X	2983	-0-	-3031	-0-	2885	2	98	9	N	89	64	1			116

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4998	2	13	9	N	12	57	1			21
09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4747	2	10	9	N	9					30
10	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4599	2	26	9	N	24					54
11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5234	2	14	9	N	13					67
12	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4992	2	24	9	N	22					89
01	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4626	2	6	9	N	5					94

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

08	4867	X	4670	-0-	-197	-0-	594	1	4076	2	N	-0-					-0-
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	571	1	4209	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4761	-0-	-230	-0-	595	1	4166	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4785	-0-	-45	-0-	576	1	4209	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4700	-0-	-291	-0-	595	1	4105	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4509	-0-	-420	-0-	595	1	3914	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

08	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
09	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11095	-0-	-499	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	9858	-0-	-1662	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11144	-0-	-760	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11025	-0-	-879	-0-	11025	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	376	1	1791	2	N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

08	6510	X	5552	-0-	-958	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	4834	-0-	-1466	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5471	-0-	-1039	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5470	-0-	-320	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
12	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5351	-0-	-198	-0-	5351	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
08	9548	X	9339	-0-	-209	-0-	220	1	9119	2	Y	-0-					11
09	9240	X	5906	-0-	-3334	-0-	513	1	5393	2	Y	-0-					11
10	9548	X	6404	-0-	-3144	-0-	578	1	5754	2	Y	65	11	1			65
							72	9									
11	9240	X	5554	-0-	-3686	-0-	486	1	5062	2	Y	5	52	1			18
							6	9									
*12	DLQ G-10		5530	-0-	5530	5530	5524	2	6	9	Y	5					23
*01	DLQ G-10		6798	-0-	6798	12328	6798	2			Y	-0-					23

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

08	7874	X	7393	-0-	-481	-0-	196	1	7197	2	N	-0-					55
09	7620	X	7173	-0-	-447	-0-	188	1	6985	2	N	-0-					55
10	7874	X	7144	-0-	-730	-0-	206	1	6938	2	N	-0-					55
11	7140	X	4857	-0-	-2283	-0-	200	1	4657	2	N	-0-					55
12	7409	X	5456	-0-	-1953	-0-	339	1	5117	2	N	-0-					55
01	7409	X	4059	-0-	-3350	-0-	240	1	3819	2	N	-0-					55

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	7936	X	7439	-0-	-497	-0-	327	1	7112	2	N	-0-					10
09	7680	X	5562	-0-	-2118	-0-	5562	2			N	-0-					10
10	7936	X	7669	-0-	-267	-0-	7669	2			N	-0-					10
11	7560	X	6878	-0-	-682	-0-	6878	2			N	-0-					10
12	7812	X	7105	-0-	-707	-0-	7105	2			N	-0-					10
01	7657	X	6499	-0-	-1158	-0-	6499	2			N	-0-					10

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1266					N	-0-					110
09	SWR 10		29	-0-	29	1295	29	2			N	-0-					110
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1295					N	-0-					110
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1295					N	-0-					110
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1295					N	-0-					110
01	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

08	3503	X	3036	-0-	-467	-0-	624	1	2412	2	N	-0-					59
09	3390	X	3021	-0-	-369	-0-	585	1	2436	2	N	-0-					59
10	3255	X	2906	-0-	-349	-0-	568	1	2338	2	N	-0-					59
11	2940	X	2201	-0-	-739	-0-	549	1	1652	2	N	-0-					59
*12	3131	X	382	-0-	-2749	-0-	382	1			N	-0-					59
*01	3131	X	185	-0-	-2946	-0-	185	1			N	-0-	57	1			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
08	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	315	1	5109	2	N	61	126	1			75
							67	9									
09	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	300	1	4831	2	N	43	93	1			25
							47	9									
10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	249	1	4339	2	N	23					48
							25	9									
11	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	314	1	4949	2	N	54					102
							59	9									
12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	330	1	4843	2	N	42					144
							46	9									
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	291	1	4008	2	N	45					189
							50	9									

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	1			N	-0-					59
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	867	1	6	9	N	5					64
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	1			N	-0-					64
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	1			N	-0-					64
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-	1	5			63
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	667	1	8	9	N	7					70

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	489	1	2860	2	N	-0-					117
09	3060	X	2969	-0-	-91	-0-	466	1	2503	2	N	-0-					117
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	496	1	3031	2	N	-0-					117
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	326	1	3327	2	N	-0-					117
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	337	1	3231	2	N	-0-					117
01	3534	X	2966	-0-	-568	-0-	288	1	2678	2	N	-0-					117

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

08	10261	X	8500	-0-	-1761	-0-	8488	2	12	9	Y	11	21	1			44
09	9870	X	9066	-0-	-804	-0-	9066	2			Y	-0-					44
10	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9394	2	9	9	Y	8					52
11	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8838	2	1	9	Y	1	34	1			19
*12	DLQ G-10		8846	-0-	8846	8846	8837	2	9	9	Y	8					27
*01	DLQ G-10		8609	-0-	8609	17455	8602	2	7	9	Y	6					33

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	1318	1	2917	2	N	-0-					126
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	1262	1	2313	2	N	-0-					126
10	4309	X	2870	-0-	-1439	-0-	1284	1	1586	2	N	-0-					126
11	4170	X	1592	-0-	-2578	-0-	1221	1	371	2	N	-0-					126
12	4309	X	2779	-0-	-1530	-0-	185	1	2594	2	N	-0-					126
01	4247	X	2143	-0-	-2104	-0-	291	1	1852	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
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	135	1	4198	2	Y	7	69	1			38
							8	9									
09	3270	X	3205	-0-	-65	-0-	240	1	2937	2	Y	25					63
							28	9									
10	3379	X	3306	-0-	-73	-0-	281	1	2993	2	Y	29					92
							32	9									
11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	244	1	3189	2	Y	30	58	1			64
							33	9									
*12	DLQ G-10		3330	-0-	3330	3330	302	1	3006	2	Y	20					84
							22	9									
*01	DLQ G-10		3370	-0-	3370	6700	196	1	3159	2	Y	14					98
							15	9									

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

08	18104	X	15614	-0-	-2490	-0-	15614	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	14904	-0-	-2616	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	15052	-0-	-3052	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	14962	-0-	-1148	-0-	14962	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	15528	-0-	-778	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
01	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	2			N	-0-					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			Y	-0-					-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	1			Y	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	1			Y	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	1			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		1227	-0-	1227	1227	1227	1			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		1107	-0-	1107	2334	1107	1			Y	-0-					-0-

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

08	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	3870	2	42	9	N	38	107	1			14
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4593	2	37	9	N	34					48
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4441	2	50	9	N	45					93
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4727	2	6	9	N	5					98
12	4340	X	3536	-0-	-804	-0-	3506	2	30	9	N	27	99	1			26
01	4340	X	2234	-0-	-2106	-0-	472	1	1758	2	N	4					30
							4	9									

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6882	X	6564	-0-	-318	-0-	6553	2	11	9	N	10					66
09	6660	X	6263	-0-	-397	-0-	6253	2	10	9	N	9					75
10	7068	X	6200	-0-	-868	-0-	6189	2	11	9	N	10					85
11	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7003	2	18	9	N	16					101
12	7068	X	6662	-0-	-406	-0-	6652	2	10	9	N	9	91	1			19
01	6572	X	5442	-0-	-1130	-0-	5435	2	7	9	N	6					25

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
08	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	85	1	8340	2	Y	17	111	1			34
							19	9									
09	6990	X	6069	-0-	-921	-0-	160	1	5900	2	Y	8					42
							9	9									
10	7223	X	6417	-0-	-806	-0-	168	1	6227	2	Y	20					62
							22	9									
11	6990	X	6377	-0-	-613	-0-	202	1	6162	2	Y	12	36	1			38
							13	9									
*12	DLQ G-10		6642	-0-	6642	6642	191	1	6432	2	Y	17					55
							19	9									
*01	DLQ G-10		4598	-0-	4598	11240	245	1	4345	2	Y	7					62
							8	9									

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

08	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9508	2	10	9	Y	9	65	1			52
09	8430	X	7243	-0-	-1187	-0-	7224	2	19	9	Y	17					69
10	8711	X	6949	-0-	-1762	-0-	129	1	6811	2	Y	8					77
							9	9									
11	8430	X	6377	-0-	-2053	-0-	316	1	6024	2	Y	34					111
							37	9									
*12	DLQ G-10		7484	-0-	7484	7484	301	1	7159	2	Y	22					133
							24	9									
*01	DLQ G-10		6675	-0-	6675	14159	226	1	6437	2	Y	11					144
							12	9									

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	296	1	4952	2	N	-0-					-0-
09	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	272	1	6319	2	N	-0-					-0-
10	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	224	1	7407	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	361	1	4709	2	N	-0-					-0-
12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	496	1	5169	2	N	-0-					-0-
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	361	1	4826	2	N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

08	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	211	1	6564	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5591	-0-	-829	-0-	197	1	5394	2	N	-0-					-0-
10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	235	1	7526	2	N	-0-					-0-
11	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	288	1	7446	2	N	-0-					-0-
12	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	273	1	7588	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7237	-0-	-513	-0-	250	1	6987	2	N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

08	DLQ G-10		9682	-0-	9682	27569	570	1	9069	2	Y	39					64
							43	9									
09	DLQ G-10		9223	-0-	9223	36792	588	1	8593	2	Y	38	48	1			54
							42	9									
10	45992	X	9200	-0-	-36792	-0-	610	1	8566	2	Y	22	49	1			27
							24	9									
11	9360	X	8946	-0-	-414	-0-	631	1	8252	2	Y	57	46	1			38
							63	9									
12	9672	X	7173	-0-	-2499	-0-	647	1	6491	2	Y	32	47	1			23
							35	9									
01	9672	X	8732	-0-	-940	-0-	616	1	8064	2	Y	47	44	1			26
							52	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. (I) GAS 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	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	1160	1	4433	2	Y	39					43
							43	9									
09	7290	X	5433	-0-	-1857	-0-	1170	1	4221	2	Y	38	48	1			33
							42	9									
10	7533	X	5775	-0-	-1758	-0-	1210	1	4541	2	Y	22	49	1			6
							24	9									
11	7290	X	6101	-0-	-1189	-0-	1290	1	4725	2	Y	78	46	1			38
							86	9									
12	DLQ	G-10	5300	-0-	5300	5300	1526	1	3739	2	Y	32	47	1			23
							35	9									
01	DLQ	G-10	5874	-0-	5874	11174	1279	1	4543	2	Y	47	44	1			26
							52	9									

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	7282	-0-	7282	20565	1236	1	6003	2	Y	39					70
							43	9									
09	DLQ	G-10	6833	-0-	6833	27398	1152	1	5639	2	Y	38	48	1			60
							42	9									
10	34493	X	7095	-0-	-27398	-0-	1123	1	5947	2	Y	23	49	1			34
							25	9									
11	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	977	1	7006	2	Y	50	46	1			38
							55	9									
12	7285	X	7135	-0-	-150	-0-	773	1	6327	2	Y	32	47	1			23
							35	9									
01	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	742	1	7386	2	Y	47	44	1			26
							52	9									

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	499	1	826	2	N	-0-					-0-
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	486	1	1831	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4340	-0-	1240	1240	643	1	3697	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	5149	-0-	2149	3389	834	1	4315	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	6469	-0-	3369	6758	819	1	5650	2	N	-0-					-0-
01	11726	X	4968	-0-	-6758	-0-	596	1	4372	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. (I) GAS 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	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	171	1	8705	2	N	-0-					-0-
09	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	159	1	7471	2	N	-0-					-0-
10	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	148	1	9633	2	N	-0-					-0-
11	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	99	1	10006	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	8	1	12826	2	N	-0-					-0-
01	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	27	1	10777	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. (I) GAS 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	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
09	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
10	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
11	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
12	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
01	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	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
08	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12723	2			N	-0-			-0-
09	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14705	2			N	-0-			-0-
10	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	2			N	-0-			-0-
11	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14838	2			N	-0-			-0-
12	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13207	2			N	-0-			-0-
01	10912	X	9283	-0-	-1629	-0-	9283	2			N	-0-			-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

08	8463	X	1445	-0-	-7018	-0-	224	1	1221	2	N	-0-			-0-
09	6030	X	5524	-0-	-506	-0-	201	1	5323	2	N	-0-			-0-
10	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	235	1	7206	2	N	-0-			-0-
11	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	279	1	6601	2	N	-0-			-0-
12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	377	1	5952	2	N	-0-			-0-
01	7440	X	6310	-0-	-1130	-0-	236	1	6074	2	N	-0-			-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	1548	1	1199	2	N	-0-			-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	1125	1	2190	2	N	-0-			-0-
11	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	876	1	5397	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	8094	-0-	4994	4994	879	1	7215	2	N	-0-			-0-
01	12052	X	7058	-0-	-4994	-0-	863	1	6195	2	N	-0-			-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

08	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	349	1	12483	2	N	-0-			-0-
09	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-			-0-
10	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-			-0-
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	10	1	7325	2	N	-0-			-0-
12	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-			-0-
01	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2			N	-0-			-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	6820	X	6007	-0-	-813	-0-	195	1	5812	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	5550	-0-	-90	-0-	182	1	5368	2	N	-0-			-0-
10	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	225	1	6869	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	4105	-0-	-1715	-0-	50	1	4055	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	1	-0-	-6013	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	7099	X	5662	-0-	-1437	-0-	121	1	5541	2	N	-0-			-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

08	7843	X	5497	-0-	-2346	-0-	253	1	5244	2	N	-0-			-0-
09	8400	X	4886	-0-	-3514	-0-	295	1	4591	2	N	-0-			-0-
10	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	68	1	9217	2	N	-0-			-0-
11	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-			-0-
12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9898	2			N	-0-			-0-
01	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57232	X	19674	-0-	-37558	-0-	19674	2			N	-0-					-0-
09	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
10	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	16789	2			N	-0-					-0-
11	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	16473	2			N	-0-					-0-
12	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	16691	2			N	-0-					-0-
01	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	15436	2			N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	16089	X	14745	-0-	-1344	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	15270	-0-	-300	-0-	15270	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	15050	-0-	-1039	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	12667	-0-	-2003	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	11507	-0-	-4272	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	10069	-0-	-5710	-0-	10069	2			N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

08	DLQ G-10		17420	-0-	17420	52917	17376	2	44	9	Y	40					65
09	DLQ G-10		16661	-0-	16661	69578	16619	2	42	9	Y	38	48	1			55
10	86213	X	16635	-0-	-69578	-0-	16611	2	24	9	Y	22	49	1			28
11	17850	X	15914	-0-	-1936	-0-	15852	2	62	9	Y	56	46	1			38
12	17453	X	12781	-0-	-4672	-0-	12747	2	34	9	Y	31	46	1			23
01	17422	X	15052	-0-	-2370	-0-	15000	2	52	9	Y	47	44	1			26

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

08	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	174	1	5563	2	Y	6	65	1			22
							7	9									
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	340	1	3003	2	Y	-0-					22
10	5301	X	4184	-0-	-1117	-0-	318	1	3860	2	Y	5					27
							6	9									
11	5550	X	4884	-0-	-666	-0-	291	1	4508	2	Y	77					104
							85	9									
12	DLQ G-10		4577	-0-	4577	4577	280	1	4297	2	Y	-0-					100
*01	DLQ G-10		3608	-0-	3608	8185	280	1	3325	2	Y	3					103
							3	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18999	X	18999	-0-	-0-	-0-	18999	2			N	-0-					-0-
09	18290	X	18290	-0-	-0-	-0-	18290	2			N	-0-					-0-
10	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	18750	2			N	-0-					-0-
11	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-	18346	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	18507	-0-	-0-	-0-	18507	2			N	-0-					-0-
01	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	16140	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24397	X	21429	-0-	-2968	-0-	21429	2			N	-0-					-0-
09	23610	X	21169	-0-	-2441	-0-	21169	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	22139	-0-	-2258	-0-	22139	2			N	-0-					-0-
11	22590	X	19332	-0-	-3258	-0-	19332	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	21161	-0-	-725	-0-	21161	2			N	-0-					-0-
01	22134	X	20454	-0-	-1680	-0-	20454	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
08	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	946	1	9079	2	N	-0-					-0-
09	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	883	1	8361	2	N	-0-					-0-
10	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	822	1	8574	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	608	1	9232	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	116	1	8967	2	N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	1166	1	2135	2	N	-0-					-0-
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	1138	1	1722	2	N	-0-					-0-
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	1090	1	2030	2	N	-0-					-0-
11	1380	X	1369	-0-	-11	-0-	1369	1			N	-0-					-0-
12	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1539	1	191	2	N	-0-					-0-
01	1426	X	1368	-0-	-58	-0-	1368	1			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

08	21111	X	20557	-0-	-554	-0-	20557	2			N	-0-					-0-
09	20430	X	19328	-0-	-1102	-0-	19328	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	20515	-0-	-38	-0-	20515	2			N	-0-					-0-
11	20662	X	20662	-0-	-0-	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
12	20553	X	20310	-0-	-243	-0-	20310	2			N	-0-					-0-
01	20553	X	19198	-0-	-1355	-0-	19198	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

08	3100	N	21834	-0-	18734	37571	21834	2			N	-0-					-0-
09	59212	X	21641	-0-	-37571	-0-	21641	2			N	-0-					-0-
10	22060	X	22060	-0-	-0-	-0-	22060	2			N	-0-					-0-
11	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	20653	2			N	-0-					-0-
12	20792	X	20792	-0-	-0-	-0-	20792	2			N	-0-					-0-
01	18760	X	18760	-0-	-0-	-0-	18760	2			N	-0-					-0-

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	3689	X	3628	-0-	-61	-0-	3616	2	12	9	N	11					193
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3595	2	13	9	N	12	169	1			36
10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3714	2	17	9	N	15					51
11	3600	X	2971	-0-	-629	-0-	2954	2	17	9	N	15					66
12	3720	X	3109	-0-	-611	-0-	3098	2	11	9	N	10					76
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					76

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4542	-0-	-387	-0-	4523	2	19	9	N	17					164
09	4770	X	4196	-0-	-574	-0-	4176	2	20	9	N	18					182
10	4929	X	4176	-0-	-753	-0-	4159	2	17	9	N	15	163	1			34
11	4770	X	4107	-0-	-663	-0-	4090	2	17	9	N	15					49
12	4557	X	3716	-0-	-841	-0-	3701	2	15	9	N	14					63
01	4557	X	2955	-0-	-1602	-0-	2938	2	17	9	N	15					78

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	17432	2			N	-0-					-0-
09	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
10	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	177	1	11935	2	N	-0-					-0-
11	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
12	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	2	1	15361	2	N	-0-					-0-
01	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	18	1	12594	2	N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	683	1	5631	2	N	-0-					-0-
09	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	767	1	8707	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	709	-0-	-531	-0-	709	1			N	-0-					-0-
11	6120	X	878	-0-	-5242	-0-	878	1			N	-0-					-0-
12	9796	X	987	-0-	-8809	-0-	987	1			N	-0-					-0-
01	9796	X	994	-0-	-8802	-0-	994	1			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	16394	2			N	-0-					-0-
09	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	17312	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	15033	-0-	-715	-0-	15033	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	14210	-0-	-1660	-0-	34	1	14176	2	N	-0-					-0-
12	17391	X	14757	-0-	-2634	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	14295	-0-	-3096	-0-	14295	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25936	X	9120	-0-	-16816	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
09	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	58	1	6435	2	N	-0-					-0-
10	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	125	1	8367	2	N	-0-					-0-
11	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	272	1	5794	2	N	-0-					-0-
12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	418	1	4982	2	N	-0-					-0-
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	397	1	4275	2	N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17370	X	17370	-0-	-0-	-0-	17370	2			N	-0-					-0-
09	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
10	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	5	1	15886	2	N	-0-					-0-
11	19550	X	19550	-0-	-0-	-0-	19550	2			N	-0-					-0-
12	19668	X	19668	-0-	-0-	-0-	19668	2			N	-0-					-0-
01	18393	X	18393	-0-	-0-	-0-	18393	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	17	1	15521	2	N	-0-			-0-
09	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	35	1	14595	2	N	-0-			-0-
10	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	9	1	16422	2	N	-0-			-0-
11	15885	X	15885	-0-	-0-	-0-	15885	2			N	-0-			-0-
12	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	18051	2			N	-0-			-0-
01	18522	X	18522	-0-	-0-	-0-	18522	2			N	-0-			-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

08	4309	X	933	-0-	-3376	-0-	515	1	418	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	2780	-0-	-2230	-0-	458	1	2322	2	N	-0-			-0-
10	5177	X	4068	-0-	-1109	-0-	163	1	3905	2	N	-0-			-0-
11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	320	1	5203	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	3271	-0-	-1782	-0-	560	1	2711	2	N	-0-			-0-
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	325	1	4689	2	N	-0-			-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	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

08	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	17930	2			N	-0-			-0-
09	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	16937	2			N	-0-			-0-
10	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	18881	2			N	-0-			-0-
11	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-	20911	2			N	-0-			-0-
12	21860	X	21860	-0-	-0-	-0-	21860	2			N	-0-			-0-
01	20333	X	20333	-0-	-0-	-0-	20333	2			N	-0-			-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

08	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-			-0-
09	9360	X	8562	-0-	-798	-0-	54	1	8508	2	N	-0-			-0-
10	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12580	2			N	-0-			-0-
11	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2			N	-0-			-0-
12	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2			N	-0-			-0-
01	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2			N	-0-			-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	1			N	-0-			-0-
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	805	1	1676	2	N	-0-			-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	437	1	1518	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3222	-0-	222	222	647	1	2575	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	6747	-0-	3647	3869	555	1	6192	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	5799	-0-	2699	6568	416	1	5383	2	N	-0-			-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	1			N	-0-			-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	1			N	-0-			-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	1			N	-0-			-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	1			N	-0-			-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	1			N	-0-			-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					71
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					71
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					71
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					71
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-	71	1			-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 12254

08	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
09	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	2	1	15070	2	N	-0-					-0-
10	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
11	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
12	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	16810	2			N	-0-					-0-
01	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	14963	2			N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

08	11284	X	10783	-0-	-501	-0-	236	1	10501	2	N	42	185	1			137
							46	9									
09	10920	X	10436	-0-	-484	-0-	10405	2	31	9	N	28					165
10	10974	X	10727	-0-	-247	-0-	10690	2	37	9	N	34	149	1			50
11	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	228	1	10462	2	N	33					83
							36	9									
12	10881	X	10599	-0-	-282	-0-	236	1	10326	2	N	34					117
							37	9									
01	10788	X	8593	-0-	-2195	-0-	210	1	8282	2	N	92					209
							101	9									

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7600 - 14767

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	513	1	230	2	N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-					-0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

08	DLQ G-10		5305	-0-	5305	15688	5299	2	6	9	Y	5					117
09	DLQ G-10		5389	-0-	5389	21077	5386	2	3	9	Y	3					120
10	27066	X	5989	-0-	-21077	-0-	5980	2	9	9	Y	8					128
11	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6592	2	2	9	Y	2	99	1			31
12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6530	2	2	9	Y	2					33
01	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6095	2	3	9	Y	3					36

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

08	DLQ G-10		1975	-0-	1975	7112	26	1	1942	2	Y	6					228
							7	9									
09	DLQ G-10		99	-0-	99	7211	18	1	81	2	Y	-0-	189	1			39
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	4111					Y	14					53
11	3000	N	1557	-0-	-1443	2668	1534	2	23	9	Y	21					74
12	3100	N	4252	-0-	1152	3820	4232	2	20	9	Y	18					92
01	3100	N	4175	-0-	1075	4895	4158	2	17	9	Y	15					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1922	-0-	1922	7328	132	1	1781	2	Y	8					122
							9	9									
09	DLQ G-10		2251	-0-	2251	9579	477	1	1774	2	Y	-0-					122
10	11762	X	2183	-0-	-9579	-0-	522	1	1658	2	Y	3					125
							3	9									
11	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	522	1	1054	2	Y	3	80	1			48
							3	9									
12	2325	N	1347	-0-	-978	-0-	553	1	784	2	Y	9					57
							10	9									
01	2170	N	1645	-0-	-525	-0-	964	1	679	2	Y	2					59
							2	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
08	DLQ G-10		5450	-0-	5450	17758	5447	2	3	9	Y	3					94
09	DLQ G-10		5506	-0-	5506	23264	5503	2	3	9	Y	3	83	7			14
10	29744	X	6480	-0-	-23264	-0-	6474	2	6	9	Y	5					19
11	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7554	2	3	9	Y	3					22
12	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5704	2	7	9	Y	6					28
01	6479	X	4881	-0-	-1598	-0-	35	1	4840	2	Y	5					33
							6	9									

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
08	DLQ G-10		6684	-0-	6684	10210	266	1	6418	2	Y	-0-					114
09	DLQ G-10		9249	-0-	9249	19459	50	1	9193	2	Y	5					119
							6	9									
10	27849	X	8390	-0-	-19459	-0-	8380	2	10	9	Y	9					128
11	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8837	2	4	9	Y	4	88	1			44
12	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9722	2	7	9	Y	6					50
01	9548	X	7253	-0-	-2295	-0-	7253	2			Y	-0-					50

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1257	1	426	2	N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	734	1	202	2	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	1			N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	1			N	-0-					-0-

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
08	6262	X	5935	-0-	-327	-0-	5918	2	17	9	N	15					140
09	6030	X	5462	-0-	-568	-0-	5447	2	15	9	N	14					154
10	6231	X	4987	-0-	-1244	-0-	4966	2	21	9	N	19	128	1			45
11	5910	X	4799	-0-	-1111	-0-	4785	2	14	9	N	13					58
12	6107	X	5245	-0-	-862	-0-	5228	2	17	9	N	15					73
01	5921	X	5086	-0-	-835	-0-	5067	2	19	9	N	17					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	1206	1	4247	2	N	11					146
							12	9									
09	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	1167	1	4057	2	N	4					150
							4	9									
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	1206	1	4044	2	N	18	98	1			70
							20	9									
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	1114	1	4056	2	N	8					78
							9	9									
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	1198	1	4310	2	N	14					92
							15	9									
01	5208	X	4785	-0-	-423	-0-	1040	1	3731	2	N	13					105
							14	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-	5	5			57
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					57
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					57
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					57
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					57
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					57

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	295	1	5621	2	N	5					70
							6	9									
09	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	287	1	5399	2	N	9					79
							10	9									
10	5797	X	5703	-0-	-94	-0-	289	1	5403	2	N	10	67	1			22
							11	9									
11	5730	X	5525	-0-	-205	-0-	284	1	5220	2	N	19					41
							21	9									
12	5921	X	5563	-0-	-358	-0-	292	1	5248	2	N	21					62
							23	9									
01	5921	X	5323	-0-	-598	-0-	244	1	5053	2	N	24					86
							26	9									

SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

08	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	856	1	7583	2	N	45					102
							50	9									
09	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	834	1	7798	2	N	32	94	1			40
							35	9									
10	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	765	1	7285	2	N	26					66
							29	9									
11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	829	1	4409	2	N	31	66	1			31
							34	9									
12	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	847	1	5939	2	N	31					62
							34	9									
01	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	723	1	5688	2	N	36					98
							40	9									

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7757 - 15059

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	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

YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

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

YEANDLE-MARTIN 6 (SA) WELL #: 17H RRCID -> 282592 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7748 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	52	1	128	2	N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2HR RRCID -> 288379 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8790 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					65
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					65
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					65
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	5	5			60
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	3	5			57
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					57

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 288707 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

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

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 288853 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
JANICE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 291060 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7448 - 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
08	536	X	536	-0-	-0-	-0-	503	2	33	9	Y	30					73
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	496	2	11	9	Y	10	67	1			16
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	470	2	9	9	Y	8					24
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	473	2	7	9	Y	6					30
12	DLQ G-10		456	-0-	456	456	453	2	3	9	Y	3					33
01	DLQ G-10		453	-0-	453	909	442	2	11	9	Y	10					43

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 2H RRCID -> 291541 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7820 - 16090

08	46934	X	43323	-0-	-3611	-0-	43323	2			N	-0-					-0-
09	44670	X	40993	-0-	-3677	-0-	40993	2			N	-0-					-0-
10	46159	X	41182	-0-	-4977	-0-	41182	2			N	-0-					-0-
11	43710	X	39144	-0-	-4566	-0-	39144	2			N	-0-					-0-
12	45167	X	40643	-0-	-4524	-0-	40643	2			N	-0-					-0-
01	43338	X	37720	-0-	-5618	-0-	37720	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 3H RRCID -> 291542 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7875 - 16020

08	32085	X	31952	-0-	-133	-0-	31952	2			N	-0-					-0-
09	30857	X	30857	-0-	-0-	-0-	30857	2			N	-0-					-0-
10	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	50	1	29550	2	N	-0-					-0-
11	30930	X	29437	-0-	-1493	-0-	29437	2			N	-0-					-0-
12	31961	X	30893	-0-	-1068	-0-	30893	2			N	-0-					-0-
01	31961	X	25613	-0-	-6348	-0-	523	1	25090	2	N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 4H RRCID -> 291576 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7630 - 15285

08	46500	X	39058	-0-	-7442	-0-	39058	2			N	-0-					-0-
09	41640	X	38097	-0-	-3543	-0-	38097	2			N	-0-					-0-
10	43028	X	36019	-0-	-7009	-0-	36019	2			N	-0-					-0-
11	40050	X	36667	-0-	-3383	-0-	36667	2			N	-0-					-0-
12	41385	X	37854	-0-	-3531	-0-	37854	2			N	-0-					-0-
01	39370	X	35345	-0-	-4025	-0-	35345	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 13H RRCID -> 291581 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 9210 - 14010

08	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	1			N	-0-					-0-
09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	1			N	-0-					-0-
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	1			N	-0-					-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	1			N	-0-					-0-
12	3100	N	3715	-0-	615	615	3715	1			N	-0-					-0-
01	3025	X	2410	-0-	-615	-0-	2410	1			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 12H RRCID -> 291582 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 8688 - 14027

08	34100	X	10162	-0-	-23938	-0-	1073	1	9089	2	N	-0-					-0-
09	33000	X	20712	-0-	-12288	-0-	1204	1	19508	2	N	-0-					-0-
10	26836	X	26836	-0-	-0-	-0-	248	1	26588	2	N	-0-					-0-
11	27277	X	27277	-0-	-0-	-0-	27277	2			N	-0-					-0-
12	29468	X	29468	-0-	-0-	-0-	29468	2			N	-0-					-0-
01	26846	X	18733	-0-	-8113	-0-	337	1	18396	2	N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 5H RRCID -> 291586 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7977 - 15212

08	38967	X	37534	-0-	-1433	-0-	37534	2			N	-0-					-0-
09	37710	X	35263	-0-	-2447	-0-	35263	2			N	-0-					-0-
10	39618	X	36354	-0-	-3264	-0-	36354	2			N	-0-					-0-
11	38340	X	33895	-0-	-4445	-0-	33895	2			N	-0-					-0-
12	39618	X	34874	-0-	-4744	-0-	34874	2			N	-0-					-0-
01	37541	X	34390	-0-	-3151	-0-	34390	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 #: 6H RRCID -> 291588 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 8023 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	33317	X	33317	-0-	-0-	-0-	33317	2			N	-0-			-0-
09	30412	X	30412	-0-	-0-	-0-	30412	2			N	-0-			-0-
10	29340	X	29340	-0-	-0-	-0-	54	1	29286	2	N	-0-			-0-
11	30340	X	30340	-0-	-0-	-0-	30340	2			N	-0-			-0-
12	30377	X	30377	-0-	-0-	-0-	30377	2			N	-0-			-0-
01	25658	X	25658	-0-	-0-	-0-	261	1	25397	2	N	-0-			-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 7H RRCID -> 291589 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7857 - 14222

08	39649	X	33314	-0-	-6335	-0-	33314	2			N	-0-			-0-
09	33360	X	32057	-0-	-1303	-0-	32057	2			N	-0-			-0-
10	30624	X	30624	-0-	-0-	-0-	63	1	30561	2	N	-0-			-0-
11	32250	X	31509	-0-	-741	-0-	31509	2			N	-0-			-0-
12	33325	X	32349	-0-	-976	-0-	32349	2			N	-0-			-0-
01	33325	X	26837	-0-	-6488	-0-	529	1	26308	2	N	-0-			-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 292276 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9487 - 15277

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS -BARTHOLD WEST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 292478 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 9472 - 15209

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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
SITZ-DOYLE SITZ SOUTH A WELL #: 3H RRCID -> 292491 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9000 - 18265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		15254	-0-		15254	46738	106	1	15087	2	Y	55					152
								61	9									
09	DLQ G-10		14628	-0-		14628	61366	14564	2	64	9	Y	58	123	1			87
10	76137	X	14771	-0-		-61366	-0-	68	1	14649	2	Y	49	91	1			45
								54	9									
11	15720	X	13864	-0-		-1856	-0-	543	1	13214	2	Y	97					142
								107	9									
12	15624	X	13398	-0-		-2226	-0-	755	1	12577	2	Y	60	120	1			82
								66	9									
01	15252	X	11400	-0-		-3852	-0-	555	1	10767	2	Y	71	31	1			122
								78	9									

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH D WELL #: 6H RRCID -> 292492 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8870 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		17164	-0-		17164	49706	28	1	17075	2	Y	55					152
								61	9									
09	DLQ G-10		15567	-0-		15567	65273	258	1	15245	2	Y	58	123	1			87
								64	9									
10	80243	X	14970	-0-		-65273	-0-	205	1	14711	2	Y	49	91	1			45
								54	9									
11	15930	X	14801	-0-		-1129	-0-	290	1	14404	2	Y	97					142
								107	9									
12	16461	X	16205	-0-		-256	-0-	151	1	15988	2	Y	60	120	1			82
								66	9									
01	16582	X	16582	-0-		-0-	-0-	187	1	16317	2	Y	71	31	1			122
								78	9									

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH B WELL #: 4H RRCID -> 292511 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9130 - 18324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		16797	-0-		16797	37043	1544	1	15192	2	Y	55					152
								61	9									
09	DLQ G-10		15858	-0-		15858	52901	1331	1	14463	2	Y	58	123	1			87
								64	9									
10	68644	X	15743	-0-		-52901	-0-	1263	1	14426	2	Y	49	91	1			45
								54	9									
11	15840	X	14978	-0-		-862	-0-	901	1	13970	2	Y	97					142
								107	9									
12	16368	X	15052	-0-		-1316	-0-	862	1	14124	2	Y	60	120	1			82
								66	9									
01	16368	X	14358	-0-		-2010	-0-	889	1	13391	2	Y	71	31	1			122
								78	9									

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
08	DLQ G-10		10327	-0-		10327	34457	1694	1	8572	2	Y	55					152
								61	9									
09	DLQ G-10		9685	-0-		9685	44142	1480	1	8141	2	Y	58	123	1			87
								64	9									
10	53876	X	9734	-0-		-44142	-0-	1413	1	8267	2	Y	49	91	1			45
								54	9									
11	12270	X	9675	-0-		-2595	-0-	1280	1	8288	2	Y	97					142
								107	9									
12	11377	X	9385	-0-		-1992	-0-	1251	1	8068	2	Y	60	120	1			82
								66	9									
01	10323	X	8784	-0-		-1539	-0-	1532	1	7174	2	Y	71	31	1			122
								78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
08	DLQ G-10		15076	-0-		15076	44367	1968	1	13047	2	Y	55					152
								61	9									
09	DLQ G-10		14373	-0-		14373	58740	1741	1	12568	2	Y	58	123	1			87
								64	9									
10	73523	X	14783	-0-		-58740	-0-	1670	1	13059	2	Y	49	91	1			45
								54	9									
11	14580	X	12665	-0-		-1915	-0-	1599	1	10959	2	Y	97					142
								107	9									
12	15066	X	13402	-0-		-1664	-0-	1541	1	11795	2	Y	60	120	1			82
								66	9									
01	15066	X	12386	-0-		-2680	-0-	1707	1	10601	2	Y	71	31	1			122
								78	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
08	DLQ G-10		16248	-0-		16248	47810	606	1	15581	2	Y	55					152
								61	9									
09	DLQ G-10		16490	-0-		16490	64300	70	1	16356	2	Y	58	123	1			87
								64	9									
10	80251	X	15951	-0-		-64300	-0-	460	1	15437	2	Y	49	91	1			45
								54	9									
11	16530	X	16221	-0-		-309	-0-	301	1	15813	2	Y	97					142
								107	9									
12	17050	X	16194	-0-		-856	-0-	402	1	15726	2	Y	60	120	1			82
								66	9									
01	17050	X	16417	-0-		-633	-0-	168	1	16171	2	Y	71	31	1			122
								78	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
08	DLQ G-10		16706	-0-		16706	49398	16700	2	6	9	Y	5					25
09	DLQ G-10		16051	-0-		16051	65449	16045	2	6	9	Y	5					30
10	81974	X	16525	-0-		-65449	-0-	16517	2	8	9	Y	7					37
11	16170	X	15685	-0-		-485	-0-	15678	2	7	9	Y	6					43
12	16709	X	15791	-0-		-918	-0-	15777	2	14	9	Y	13					56
01	16709	X	15911	-0-		-798	-0-	15902	2	9	9	Y	8					64

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. GAS	(I) 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	18679	X	18679	-0-		-0-	-0-	1048	1	17533	2	Y	89	108	1			94
								98	9									
09	17929	X	17929	-0-		-0-	-0-	909	1	16901	2	Y	108	164	1			38
								119	9									
10	17578	X	17578	-0-		-0-	-0-	957	1	16510	2	Y	101	53	1			86
								111	9									
11	17746	X	17746	-0-		-0-	-0-	901	1	16735	2	Y	100	112	1			74
								110	9									
12	DLQ G-10		15945	-0-		15945	15945	838	1	14977	2	Y	118	111	1			81
								130	9									
01	DLQ G-10		16837	-0-		16837	32782	1039	1	15714	2	Y	76	80	1			77
								84	9									

BLANTON LEWIS 'H' WELL #: 8H RRCID -> 293780 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9220 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10106	X	8942	-0-		-1164	-0-	1199	1	7743	2	Y	-0-					-0-
09	9868	X	9868	-0-		-0-	-0-	1165	1	8703	2	Y	-0-					-0-
10	10106	X	9530	-0-		-576	-0-	1169	1	8361	2	Y	-0-					-0-
11	9903	X	9903	-0-		-0-	-0-	1123	1	8780	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6750	-0-		6750	6750	1025	1	5725	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10129	-0-		10129	16879	1266	1	8863	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293781 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8230 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34503	X	29103	-0-	-5400	-0-	29103	2			N	-0-					-0-
09	33390	X	28779	-0-	-4611	-0-	28779	2			N	-0-					-0-
10	32240	X	29364	-0-	-2876	-0-	29364	2			N	-0-					-0-
11	30810	X	27332	-0-	-3478	-0-	27332	2			N	-0-					-0-
12	29729	X	27807	-0-	-1922	-0-	27807	2			N	-0-					-0-
01	29729	X	28287	-0-	-1442	-0-	28287	2			N	-0-					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293789 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8055 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36549	X	33359	-0-	-3190	-0-	33359	2			N	-0-					-0-
09	35370	X	30937	-0-	-4433	-0-	30937	2			N	-0-					-0-
10	36146	X	31701	-0-	-4445	-0-	31701	2			N	-0-					-0-
11	33390	X	31196	-0-	-2194	-0-	31196	2			N	-0-					-0-
12	33976	X	31535	-0-	-2441	-0-	31535	2			N	-0-					-0-
01	33356	X	32007	-0-	-1349	-0-	32007	2			N	-0-					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293791 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8220 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47740	X	41259	-0-	-6481	-0-	41259	2			N	-0-					-0-
09	46200	X	39827	-0-	-6373	-0-	39827	2			N	-0-					-0-
10	45446	X	40751	-0-	-4695	-0-	40751	2			N	-0-					-0-
11	43980	X	39233	-0-	-4747	-0-	39233	2			N	-0-					-0-
12	42284	X	39412	-0-	-2872	-0-	39412	2			N	-0-					-0-
01	41261	X	37659	-0-	-3602	-0-	37659	2			N	-0-					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293810 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8085 - 14533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29111	X	29111	-0-	-0-	-0-	29111	2			N	-0-					-0-
09	26975	X	26975	-0-	-0-	-0-	26975	2			N	-0-					-0-
10	27838	X	20503	-0-	-7335	-0-	20503	2			N	-0-					-0-
11	28170	X	22797	-0-	-5373	-0-	22797	2			N	-0-					-0-
12	29109	X	26138	-0-	-2971	-0-	26138	2			N	-0-					-0-
01	29109	X	24835	-0-	-4274	-0-	75	1	24760	2	N	-0-					-0-

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
08	40610	X	33481	-0-	-7129	-0-	33383	2	98	9	Y	89	108	1			94
09	37590	X	30818	-0-	-6772	-0-	1	1	30698	2	Y	108	164	1			38
							119	9									
10	38843	X	30962	-0-	-7881	-0-	30851	2	111	9	Y	101	53	1			86
11	34530	X	30117	-0-	-4413	-0-	30007	2	110	9	Y	100	112	1			74
12	DLQ G-10		29012	-0-	29012	29012	28882	2	130	9	Y	118	111	1			81
01	DLQ G-10		28961	-0-	28961	57973	28877	2	84	9	Y	76	80	1			77

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
08	1860	X	1387	-0-	-473	-0-	1289	1	98	9	Y	89	108	1			94
09	1800	X	1454	-0-	-346	-0-	1335	1	119	9	Y	108	164	1			38
10	1860	X	1520	-0-	-340	-0-	1409	1	111	9	Y	101	53	1			86
11	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1317	1	110	9	Y	100	112	1			74
12	DLQ G-10		1308	-0-	1308	1308	1178	1	130	9	Y	118	111	1			81
01	DLQ G-10		1467	-0-	1467	2775	1383	1	84	9	Y	76	80	1			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
08	6076	X	1295	-0-	-4781	-0-	1197	1	98	9	Y	89	108	1			94
09	3840	X	1757	-0-	-2083	-0-	1224	1	414	2	Y	108	164	1			38
							119	9									
10	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1291	1	442	2	Y	101	53	1			86
							111	9									
11	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1227	1	110	9	Y	100	112	1			74
12	DLQ G-10		1105	-0-	1105	1105	975	1	130	9	Y	118	111	1			81
01	DLQ G-10		1311	-0-	1311	2416	1227	1	84	9	Y	76	80	1			77

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
08	29357	X	26454	-0-	-2903	-0-	386	1	25970	2	Y	89	108	1			94
							98	9									
09	28410	X	26990	-0-	-1420	-0-	277	1	26594	2	Y	108	164	1			38
							119	9									
10	29357	X	27494	-0-	-1863	-0-	292	1	27091	2	Y	101	53	1			86
							111	9									
11	28410	X	26686	-0-	-1724	-0-	262	1	26314	2	Y	100	112	1			74
							110	9									
12	DLQ G-10		26300	-0-	26300	26300	208	1	25962	2	Y	118	111	1			81
							130	9									
01	DLQ G-10		24525	-0-	24525	50825	135	1	24306	2	Y	76	80	1			77
							84	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
08	48019	X	38878	-0-	-9141	-0-	38780	2	98	9	Y	89	108	1			94
09	38190	X	36266	-0-	-1924	-0-	2	1	36145	2	Y	108	164	1			38
							119	9									
10	39463	X	37262	-0-	-2201	-0-	37151	2	111	9	Y	101	53	1			86
11	38160	X	35655	-0-	-2505	-0-	35545	2	110	9	Y	100	112	1			74
12	DLQ G-10		37293	-0-	37293	37293	37163	2	130	9	Y	118	111	1			81
01	DLQ G-10		33661	-0-	33661	70954	33577	2	84	9	Y	76	80	1			77

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
08	36332	X	29394	-0-	-6938	-0-	29394	2			N	-0-					-0-
09	31110	X	28479	-0-	-2631	-0-	28479	2			N	-0-					-0-
10	32023	X	29470	-0-	-2553	-0-	29470	2			N	-0-					-0-
11	30990	X	28253	-0-	-2737	-0-	28253	2			N	-0-					-0-
12	30814	X	29460	-0-	-1354	-0-	29460	2			N	-0-					-0-
01	29481	X	28370	-0-	-1111	-0-	28370	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
08	35386	X	35386	-0-	-0-	-0-	35386	2			N	-0-					-0-
09	33153	X	33153	-0-	-0-	-0-	33153	2			N	-0-					-0-
10	34100	X	30163	-0-	-3937	-0-	30163	2			N	-0-					-0-
11	34230	X	29649	-0-	-4581	-0-	29649	2			N	-0-					-0-
12	35371	X	33146	-0-	-2225	-0-	33146	2			N	-0-					-0-
01	35371	X	31291	-0-	-4080	-0-	31291	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
08	23033	X	20338	-0-	-2695	-0-	4	1	20334	2	N	-0-					-0-
09	22290	X	19970	-0-	-2320	-0-	19970	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	2446	-0-	-18727	-0-	7	1	2439	2	N	-0-					-0-
11	20490	X	16039	-0-	-4451	-0-	1	1	16038	2	N	-0-					-0-
12	20646	X	18006	-0-	-2640	-0-	18006	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	14507	-0-	-6139	-0-	20	1	14487	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
08	23033	X	23033	-0-	-0-	-0-	23033	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	21870	-0-	-0-	-0-	21870	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	3085	-0-	-18305	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	19419	-0-	-2871	-0-	19419	2			N	-0-					-0-
12	23033	X	19918	-0-	-3115	-0-	19918	2			N	-0-					-0-
01	23033	X	16751	-0-	-6282	-0-	16751	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
08	29233	X	25408	-0-	-3825	-0-	25408	2			N	-0-					-0-
09	26190	X	22899	-0-	-3291	-0-	22899	2			N	-0-					-0-
10	25389	X	3161	-0-	-22228	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
11	24600	X	19534	-0-	-5066	-0-	19534	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	20359	-0-	-5061	-0-	20359	2			N	-0-					-0-
01	25420	X	18818	-0-	-6602	-0-	18818	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
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	1610	1	2523	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3000	-0-	-900	-0-	1267	1	1733	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	1312	-0-	-2284	-0-	1168	1	144	2	N	-0-					-0-
11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	1373	1	2636	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	1434	-0-	-2689	-0-	1434	1			N	-0-					-0-
01	4123	X	1250	-0-	-2873	-0-	1250	1			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
08	34409	X	34409	-0-	-0-	-0-	34311	2	98	9	Y	89	108	1			94
09	31172	X	31172	-0-	-0-	-0-	31053	2	119	9	Y	108	164	1			38
10	32149	X	32149	-0-	-0-	-0-	32038	2	111	9	Y	101	53	1			86
11	30900	X	30817	-0-	-83	-0-	30707	2	110	9	Y	100	112	1			74
12	DLQ G-10		31815	-0-	31815	31815	31685	2	130	9	Y	118	111	1			81
01	DLQ G-10		32040	-0-	32040	63855	31956	2	84	9	Y	76	80	1			77

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
08	DLQ G-10		15267	-0-	15267	56124	2687	1	12372	2	Y	189	188	1			61
							208	9									
09	DLQ G-10		7798	-0-	7798	63922	2343	1	5300	2	Y	141	151	1			51
							155	9									
10	81117	X	17195	-0-	-63922	-0-	2610	1	14449	2	Y	124	113	1			62
							136	9									
11	20190	X	19890	-0-	-300	-0-	2624	1	17105	2	Y	146	155	1			53
							161	9									
12	18507	X	17174	-0-	-1333	-0-	2668	1	14317	2	Y	172	191	1			34
							189	9									
01	17205	X	13233	-0-	-3972	-0-	2862	1	10196	2	Y	159	115	1			78
							175	9									

CRANDALL RANCH D WELL #: 4H RRCID -> 294823 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8500 - 19960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		40170	-0-	40170	122870	39962	2	208	9	Y	189	188	1			61
09	DLQ G-10		35209	-0-	35209	158079	35054	2	155	9	Y	141	151	1			51
10	193723	X	35644	-0-	-158079	-0-	35508	2	136	9	Y	124	113	1			62
11	40830	X	36355	-0-	-4475	-0-	36194	2	161	9	Y	146	155	1			53
12	41850	X	37355	-0-	-4495	-0-	37166	2	189	9	Y	172	191	1			34
01	40176	X	36751	-0-	-3425	-0-	36576	2	175	9	Y	159	115	1			78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ANNA LEE 'D' WELL #: 4H RRCID -> 295163 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8707 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		55762	-0-	55762	163509	55554	2	208	9	Y	189	188	1			61
09	DLQ G-10		52788	-0-	52788	216297	52633	2	155	9	Y	141	151	1			51
10	261392	X	45095	-0-	-216297	-0-	44959	2	136	9	Y	124	113	1			62
11	53790	X	49327	-0-	-4463	-0-	49166	2	161	9	Y	146	155	1			53
12	55583	X	50239	-0-	-5344	-0-	50050	2	189	9	Y	172	191	1			34
01	55583	X	48508	-0-	-7075	-0-	48333	2	175	9	Y	159	115	1			78

CRANDALL RANCH E WELL #: 5H RRCID -> 295184 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9280 - 20136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3845	-0-	3845	22163	3637	1	208	9	Y	189	188	1			61
09	DLQ G-10		3024	-0-	3024	25187	2869	1	155	9	Y	141	151	1			51
10	28595	X	3408	-0-	-25187	-0-	3272	1	136	9	Y	124	113	1			62
11	9660	X	3513	-0-	-6147	-0-	3352	1	161	9	Y	146	155	1			53
12	8029	X	3768	-0-	-4261	-0-	3579	1	189	9	Y	172	191	1			34
01	3844	X	3637	-0-	-207	-0-	3462	1	175	9	Y	159	115	1			78

ANNA LEE 'A' WELL #: 1H RRCID -> 295237 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 8673 PERF. N/A

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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNA LEE 'C' WELL #: 3H RRCID -> 295239 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 8417 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
CRANDALL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 295326 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8740 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		27968	-0-	27968	83035	27760	2	208	9	Y	189	188	1			61
09	DLQ G-10		27647	-0-	27647	110682	27492	2	155	9	Y	141	151	1			51
10	138845	X	28163	-0-	-110682	-0-	28027	2	136	9	Y	124	113	1			62
11	27090	X	26521	-0-	-569	-0-	26360	2	161	9	Y	146	155	1			53
12	28241	X	27198	-0-	-1043	-0-	27009	2	189	9	Y	172	191	1			34
01	28241	X	27648	-0-	-593	-0-	1	1	27472	2	Y	159	115	1			78
							175	9									

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 295367 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7860 - 10203

08	6200	X	5578	-0-	-622	-0-	837	1	4733	2	N	7					56
							8	9									
09	6000	X	5561	-0-	-439	-0-	828	1	4724	2	N	8					64
							9	9									
10	6200	X	753	-0-	-5447	-0-	737	1	4	2	N	11	38	1			37
							12	9									
11	6000	X	5196	-0-	-804	-0-	822	1	4372	2	N	2					39
							2	9									
12	6200	X	5369	-0-	-831	-0-	862	1	4503	2	N	4					43
							4	9									
01	5735	X	4327	-0-	-1408	-0-	714	1	3606	2	N	6					49
							7	9									

DURHAM WELL #: 1 H RRCID -> 295402 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8635 - 9913

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 295421 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8505 - 11558

08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	234	1	3538	2	N	11					50
							12	9									
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	228	1	2874	2	N	2					52
							2	9									
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	236	1	3458	2	N	3	39	1			16
							3	9									
11	2820	X	2365	-0-	-455	-0-	228	1	2128	2	N	8					24
							9	9									
12	2914	X	2448	-0-	-466	-0-	230	1	2207	2	N	10					34
							11	9									
01	2914	X	2188	-0-	-726	-0-	203	1	1979	2	N	5					39
							6	9									

SKINNER-FLETCHER B WELL #: 2H RRCID -> 296384 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9149 - 15095

08	37727	X	31731	-0-	-5996	-0-	31514	2	217	9	N	197	278	1			68
09	35550	X	30236	-0-	-5314	-0-	29946	2	290	9	N	264	277	1			55
10	34565	X	30665	-0-	-3900	-0-	30372	2	293	9	N	266	221	1			100
11	31050	X	28701	-0-	-2349	-0-	28457	2	244	9	N	222	213	1			109
12	32085	X	30638	-0-	-1447	-0-	30342	2	296	9	N	269	368	1			10
01	31744	X	30716	-0-	-1028	-0-	30362	2	354	9	N	322	110	1			222

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SKINNER-FLETCHER C WELL #: 3H RRCID -> 296387 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 8997 PERF.14010 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	8148	-0-	-1307	-0-	7918	2	230	9	N	209	285	1			68
09	8580	X	7685	-0-	-895	-0-	7503	2	182	9	N	165	68	1			165
10	8556	X	7830	-0-	-726	-0-	7691	2	139	9	N	126	159	1			132
11	8070	X	7644	-0-	-426	-0-	7495	2	149	9	N	135	177	1			90
12	8153	X	7512	-0-	-641	-0-	7359	2	153	9	N	139	167	1			62
01	8153	X	7069	-0-	-1084	-0-	6953	2	116	9	N	105	75	1			92

SKINNER-FLETCHER D WELL #: 4H RRCID -> 296388 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9255 - 15452

08	40486	X	34574	-0-	-5912	-0-	34498	2	76	9	N	69	175	1			63
09	38040	X	32059	-0-	-5981	-0-	31932	2	127	9	N	115	106	1			72
10	39308	X	32690	-0-	-6618	-0-	32532	2	158	9	N	144	109	1			107
11	36900	X	31695	-0-	-5205	-0-	31499	2	196	9	N	178	85	1			200
12	36301	X	31258	-0-	-5043	-0-	31129	2	129	9	N	117	247	1			70
01	34565	X	30783	-0-	-3782	-0-	30596	2	187	9	N	170	111	1			129

SKINNER-FLETCHER F WELL #: 6H RRCID -> 296389 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9194 - 16213

08	43493	X	36639	-0-	-6854	-0-	36333	2	306	9	N	278	226	1			169
09	39960	X	35436	-0-	-4524	-0-	35212	2	224	9	N	204	246	1			127
10	41292	X	37679	-0-	-3613	-0-	37407	2	272	9	N	247	277	1			97
11	39960	X	33928	-0-	-6032	-0-	33756	2	172	9	N	156	78	1			175
12	37820	X	34401	-0-	-3419	-0-	34159	2	242	9	N	220	311	1			84
01	37665	X	34041	-0-	-3624	-0-	33812	2	229	9	N	208	232	1			60

RHOADS WELL #: 1H RRCID -> 296971 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7612 - 9723

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									
12	2542	N	1844	-0-	-698	-0-	235	1	1609	2	N	-0-					37
01	2325	N	1161	-0-	-1164	-0-	188	1	973	2	N	-0-					37

SKINNER-FLETCHER A WELL #: 1H RRCID -> 297215 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9367 - 15512

08	31620	X	29300	-0-	-2320	-0-	29057	2	243	9	N	221	245	1			75
09	29670	X	27895	-0-	-1775	-0-	27762	2	133	9	N	121	161	1			35
10	30659	X	28783	-0-	-1876	-0-	28571	2	212	9	N	193	108	1			120
11	28350	X	27059	-0-	-1291	-0-	26936	2	123	9	N	112	122	1			110
12	29295	X	-0-	-0-	-29295	-0-					N	-0-					110
01	29295	X	NO RPT	-0-	-29295	-0-					N	NO RPT					110

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 300867 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7994 - 8680

08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC 250571

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	210				N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	210				N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	210				N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	210				N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	210				N	NO RPT			20
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	96 1	1 4	3479 7	3 9	N	6					80
09	3480	X	3479	-0-	-1	-0-	84 1	1 4	3384 10	3 9	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
12	3596	X	3119	-0-	-477	-0-	74 21	1 9	3024	3	N	19					56
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	222 20	1 9	4044	3	N	18					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3782	X	3247	-0-		-535	-0-	94	1	3144	3	N	7					91
								1	4	8	9							
09	3480	X	3237	-0-		-243	-0-	75	1	3154	3	N	6	81	1			16
								1	4	7	9							
10	3135	X	3135	-0-		-0-	-0-	78	1	3054	3	N	3					19
								3	9									
11	3848	X	3848	-0-		-0-	-0-	73	1	3771	3	N	4					23
								4	9									
12	3515	X	3515	-0-		-0-	-0-	25	1	3478	3	N	11					34
								12	9									
01	3748	X	3748	-0-		-0-	-0-	33	1	3705	3	N	9					43
								10	9									

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3720	X	3651	-0-		-69	-0-	430	1	3190	3	N	26					96
								2	4	29	9							
09	3600	X	3467	-0-		-133	-0-	441	1	2977	3	N	40					136
								5	4	44	9							
10	3720	X	3632	-0-		-88	-0-	455	1	3100	3	N	65	190	1			11
								5	4	72	9							
11	3570	X	3364	-0-		-206	-0-	441	1	2906	3	N	15					26
								17	9									
12	3689	X	3051	-0-		-638	-0-	521	1	2521	3	N	8					34
								9	9									
01	3658	X	3249	-0-		-409	-0-	366	1	2869	3	N	13					47
								14	9									

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
08	3658	X	3658	-0-		-0-	-0-	325	1	3313	3	N	16	4	8			142
								2	4	18	9							
09	2998	X	2998	-0-		-0-	-0-	372	1	2611	3	N	12	1	8			153
								2	4	13	9							
10	2198	X	2198	-0-		-0-	-0-	369	1	1812	3	N	15	155	1	2	8	11
								17	9									
11	3283	X	3283	-0-		-0-	-0-	192	1	3072	3	N	17	1	8			27
								19	9									
12	3381	X	3381	-0-		-0-	-0-	169	1	3198	3	N	13	1	8			39
								14	9									
01	3527	X	3527	-0-		-0-	-0-	133	1	3386	3	N	7					46
								8	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
08	5423	X	5423	-0-		-0-	-0-	165	1	5245	3	N	11	2	8			112
								1	4	12	9							
09	4295	X	4295	-0-		-0-	-0-	191	1	4097	3	N	5	93	1	1	8	23
								1	4	6	9							
10	5598	X	5598	-0-		-0-	-0-	161	1	5429	3	N	7	1	8			29
								8	9									
11	4986	X	4986	-0-		-0-	-0-	134	1	4840	3	N	11	1	8			39
								12	9									
12	4659	X	4659	-0-		-0-	-0-	126	1	4524	3	N	8					47
								9	9									
01	4670	X	4670	-0-		-0-	-0-	102	1	4559	3	N	8					55
								9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5467	-0-		2367	4267		265	1	5169	3	N	19	7	8			105
									12	4	21	9							
09	3000	N	3123	-0-		123	4390		295	1	2793	3	N	14	2	8			117
									20	4	15	9							
10	9372	X	4982	-0-		-4390	-0-		282	1	4666	3	N	13	4	8			126
									20	4	14	9							
11	3296	X	3296	-0-		-0-	-0-		265	1	2992	3	N	19	2	8			143
									18	4	21	9							
12	2846	X	2846	-0-		-0-	-0-		246	1	2491	3	N	86	182	1	1	8	46
									14	4	95	9							
01	2527	X	2527	-0-		-0-	-0-		166	1	2324	3	N	21					67
									14	4	23	9							

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5680	X	5680	-0-		-0-	-0-		229	1	5433	3	N	16	1	8			138
									18	9									
09	5689	X	5689	-0-		-0-	-0-		246	1	5430	3	N	12	71	1	1	8	78
									13	9									
10	6346	X	6346	-0-		-0-	-0-		204	1	6130	3	N	11	1	8			88
									12	9									
11	5656	X	5656	-0-		-0-	-0-		156	1	5494	3	N	5					93
									6	9									
12	5768	X	5768	-0-		-0-	-0-		133	1	5623	3	N	11					104
									12	9									
01	5655	X	5655	-0-		-0-	-0-		108	1	5529	3	N	16					120
									18	9									

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3152	X	3152	-0-		-0-	-0-		197	1	2950	3	N	2					34
									3	4	2	9							
09	3221	X	3221	-0-		-0-	-0-		207	1	2998	3	N	11	1	8			44
									4	4	12	9							
10	3400	X	3400	-0-		-0-	-0-		216	1	3175	3	N	5					49
									3	4	6	9							
11	3531	X	3531	-0-		-0-	-0-		195	1	3331	3	N	2	1	8			50
									3	4	2	9							
12	3998	X	3998	-0-		-0-	-0-		225	1	3768	3	N	2					52
									3	4	2	9							
01	3317	X	3137	-0-		-180	-0-		214	1	2920	3	N	-0-					52
									3	4									

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	481	-0-		-2557	-0-		2	1	479	3	N	-0-					120
09	2940	X	81	-0-		-2859	-0-		80	3	1	9	N	1	41	1			80
10	3038	X	106	-0-		-2932	-0-		106	3			N	-0-					80
11	2250	X	99	-0-		-2151	-0-		99	3			N	-0-					80
12	1333	X	69	-0-		-1264	-0-		69	3			N	-0-					80
01	62	N	62	-0-		-0-	-0-		62	3			N	-0-					80

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	-0-	-0-		-620	-0-						N	-0-					70
09	870	N	-0-	-0-		-870	-0-						N	2					72
10	899	N	-0-	-0-		-899	-0-						N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	2					74
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	492	1	3	4	N	5	5	8			40
							6	9									
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	1	3	4	N	3	3	8			40
							3	9									
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	461	1	3	4	N	4	4	8			40
							4	9									
11	480	N	138	-0-	-342	-0-	135	1	3	4	N	-0-					40
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	566	1	3	4	N	1	1	8			40
							1	9									
01	465	N	189	-0-	-276	-0-	186	1	3	4	N	-0-					40

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

08	1240	N	951	-0-	-289	-0-	266	1	585	3	N	87	185	1	1	8	-0-
							4	4	96	9							
09	990	N	259	-0-	-731	-0-	248	1	1	4	N	9	1	8			8
							10	9									
10	713	N	559	-0-	-154	-0-	254	1	302	3	N	3	1	8			10
							3	9									
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					10
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	382	1	616	3	N	11	1	8			20
							1	4	12	9							

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	400	1	1100	3	N	14					66
							2	4	15	9							
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	395	1	1069	3	N	10					76
							1	4	11	9							
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	372	1	1085	3	N	17					93
							1	4	19	9							
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	348	1	474	3	N	3					96
							3	9									
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	264	1	1224	3	N	17					113
							1	4	19	9							
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	256	1	1695	3	N	21					134
							1	4	23	9							

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	222	1	2499	3	N	20					137
							2	4	22	9							
09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	205	1	2445	3	N	17					154
							2	4	19	9							
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	224	1	2372	3	N	10					164
							11	9									
11	2670	N	2609	-0-	-61	-0-	252	1	2328	3	N	26	182	1			8
							29	9									
12	2759	N	2689	-0-	-70	-0-	356	1	2283	3	N	44					52
							2	4	48	9							
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	353	1	2069	3	N	17					69
							1	4	19	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	383	1	951	3	N	25					42
							2	4	28	9							
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	376	1	1088	3	N	32					74
							3	4	35	9							
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	395	1	879	3	N	14					88
							15	9									
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	350	1	1094	3	N	27					115
							1	4	30	9							
12	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	343	1	1146	3	N	38					153
							3	4	42	9							
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	351	1	1242	3	N	44	183	1			14
							2	4	48	9							

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	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

08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	24	1	5266	3	N	2					47
							1	4	2	9							
09	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	7	1	5154	3	N	7					54
							1	4	8	9							
10	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5126	3	1	9	N	1					55
11	4950	X	4786	-0-	-164	-0-	4782	3	4	9	N	4					59
12	5115	X	4370	-0-	-745	-0-	6	1	4356	3	N	6					65
							1	4	7	9							
01	5115	X	4869	-0-	-246	-0-	3	1	4855	3	N	9					74
							1	4	10	9							

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

08	6479	X	6343	-0-	-136	-0-	2	1	6307	3	N	29	154	1	2	8	4
							2	4	32	9							
09	6270	X	6147	-0-	-123	-0-	6138	3	1	4	N	7					11
							8	9									
10	6479	X	6242	-0-	-237	-0-	6233	3	1	4	N	7					18
							8	9									
11	6180	X	6110	-0-	-70	-0-	6098	3	1	4	N	10					28
							11	9									
12	6386	X	6344	-0-	-42	-0-	6334	3	1	4	N	8					36
							9	9									
01	6355	X	6317	-0-	-38	-0-	6298	3	2	4	N	15					51
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	2930	-0-	-1534	-0-	187	1	2725	3	N	15	35	1			45
							1	4	17	9							
09	3810	X	2435	-0-	-1375	-0-	200	1	2235	3	N	-0-					45
10	3937	X	2699	-0-	-1238	-0-	214	1	2485	3	N	-0-					45
11	3810	X	2437	-0-	-1373	-0-	201	1	2236	3	N	-0-					45
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	190	1	2895	3	N	5					50
							1	4	6	9							
01	2945	X	2578	-0-	-367	-0-	205	1	2370	3	N	3					53
							3	9									

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

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

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
08	6138	X	5447	-0-	-691	-0-	2	1	5370	3	N	64	167	1			2
							5	4	70	9							
09	5940	X	5079	-0-	-861	-0-	5033	3	4	4	N	38	1	8			39
							42	9									
10	6138	X	5287	-0-	-851	-0-	5229	3	5	4	N	48					87
							53	9									
11	5760	X	5746	-0-	-14	-0-	5711	3	3	4	N	29	1	8			115
							32	9									
12	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5771	3	7	4	N	98	182	1			31
							108	9									
01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6164	3	6	4	N	58					89
							64	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
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	641	1	2919	3	N	135	114	1	26	8	117
							22	4	149	9							
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	595	1	2534	3	N	97	85	1	8	8	121
							21	4	107	9							
10	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	639	1	2543	3	N	94	12	8			203
							22	4	103	9							
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	636	1	2547	3	N	85	80	1	8	8	200
							21	4	94	9							
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	629	1	3794	3	N	227	355	1	4	8	68
							28	4	250	9							
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	227	1	3723	3	N	43					111
							17	4	47	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1183	-0-	-336	-0-	617	1	448	3	N	101	58	1	26	8	125
							7	4	111	9							
09	1650	N	798	-0-	-852	-0-	549	1	178	3	N	60	109	1	8	8	68
							5	4	66	9							
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	531	1	1484	3	N	98	12	8			154
							7	4	108	9							
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	505	1	1444	3	N	93	113	1	8	8	126
							6	4	102	9							
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	525	1	1882	3	N	130	180	1	4	8	72
							7	4	143	9							
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	193	1	864	3	N	103					175
							8	4	113	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
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	622	1	2070	3	N	75	170	1	15	8	39
							17	4	83	9							
09	2520	N	2362	-0-	-158	-0-	600	1	1676	3	N	64	5	8			98
							16	4	70	9							
10	2604	N	2084	-0-	-520	-0-	620	1	1402	3	N	44	7	8			135
							14	4	48	9							
11	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	600	1	2116	3	N	95	167	1	7	8	56
							19	4	105	9							
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	620	1	1844	3	N	93	5	8			144
							20	4	102	9							
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	500	1	857	3	N	54					198
							16	4	59	9							

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	13	-0-	-824	-0-	2	1	3	4	N	7	7	8			119
							8	9									
09	600	N	325	-0-	-275	-0-	138	3	11	4	N	160	183	1	7	8	89
							176	9									
10	775	N	35	-0-	-740	-0-	6	4	29	9	N	26	5	8			110
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	180	3	6	4	N	36	8	8			138
							40	9									
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	250	3	4	4	N	21	112	1	2	8	45
							23	9									
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	4	9	9	N	8	3	8			50

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2	1	2720	3	N	28					79
							3	4	31	9							
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2716	3	2	4	N	15					94
							17	9									
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3021	3	1	4	N	19					113
							21	9									
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2869	3	7	9	N	6					119
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3010	3	8	9	N	7	79	1			47
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	231	1	2127	3	N	10					146
							5	4	11	9							
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	227	1	2041	3	N	21					167
							5	4	23	9							
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	177	1	2424	3	N	26					193
							4	4	29	9							
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	145	1	2413	3	N	33	162	1			64
							5	4	36	9							
12	2387	N	900	-0-	-1487	-0-	283	1	573	3	N	35					99
							5	4	39	9							
01	2635	N	469	-0-	-2166	-0-	451	1	4	4	N	13	1	8			111
							14	9									

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	2111	-0-	-183	-0-	355	1	1700	3	N	48	1	8			186
							3	4	53	9							
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	313	1	2605	3	N	60	181	1	1	8	64
							4	4	66	9							
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	269	1	2739	3	N	68					132
							4	4	75	9							
11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	256	1	2489	3	N	82	196	1	1	8	17
							5	4	90	9							
12	3100	X	1103	-0-	-1997	-0-	298	1	751	3	N	45	1	8			61
							4	4	50	9							
01	3100	X	470	-0-	-2630	-0-	447	1	1	4	N	20	2	8			79
							22	9									

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
08	2108	N	1565	-0-	-543	-0-	305	1	1230	3	N	25	1	8			59
							2	4	28	9							
09	2070	N	834	-0-	-1236	-0-	330	1	485	3	N	16	1	8			74
							1	4	18	9							
10	2201	N	473	-0-	-1728	-0-	453	1	20	9	N	18	3	8			89
11	1500	N	482	-0-	-1018	-0-	469	1	13	9	N	12	6	8			95
12	868	N	319	-0-	-549	-0-	318	1	1	9	N	1	1	8			95
01	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	1			N	-0-					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
08	3937	X	283	-0-	-3654	-0-	2	1	281	3	N	-0-					8
09	3810	X	845	-0-	-2965	-0-	845	3			N	-0-					8
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4067	3	4	9	N	4					12
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3607	3	4	9	N	4	1	8			15
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3511	3	7	9	N	6					21
01	4061	X	1291	-0-	-2770	-0-	1290	3	1	9	N	1					22

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
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	2	1	4987	3	N	6					28
							7	9									
09	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5200	3	1	4	N	3					31
							3	9									
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4401	3	3	9	N	3					34
11	4830	X	4052	-0-	-778	-0-	4048	3	4	9	N	4					38
12	5363	X	3994	-0-	-1369	-0-	3988	3	6	9	N	5					43
01	5363	X	2878	-0-	-2485	-0-	2878	3			N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	4588	X	4135	-0-	-453	-0-	4116	3	2	4	N	15					67
							17	9									
09	4410	X	3976	-0-	-434	-0-	3956	3	3	4	N	15					82
							17	9									
10	4557	X	4179	-0-	-378	-0-	4179	3			N	-0-					82
11	4140	X	3939	-0-	-201	-0-	3938	3	1	9	N	1	1	8			82
12	4123	X	4083	-0-	-40	-0-	4083	3			N	-0-					82
01	4185	X	4075	-0-	-110	-0-	4073	3	2	9	N	2					84

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
08	6355	X	4296	-0-	-2059	-0-	299	1	3994	3	N	-0-					41
							3	4									
09	6150	X	5168	-0-	-982	-0-	286	1	4878	3	N	1					42
							3	4	1	9							
10	6355	X	5482	-0-	-873	-0-	246	1	5229	3	N	4					46
							3	4	4	9							
11	6060	X	5066	-0-	-994	-0-	235	1	4818	3	N	9					55
							3	4	10	9							
12	5332	X	4590	-0-	-742	-0-	213	1	4361	3	N	12					67
							3	4	13	9							
01	5487	X	4456	-0-	-1031	-0-	238	1	4197	3	N	16					83
							3	4	18	9							

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4274	-0-	-345	-0-	152	1	4108	3	N	13	106	1	1	8	-0-
							14	9									
09	4470	X	4341	-0-	-129	-0-	149	1	4191	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4619	X	3995	-0-	-624	-0-	151	1	3844	3	N	-0-					-0-
11	4470	X	4108	-0-	-362	-0-	208	1	3898	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	4495	X	4036	-0-	-459	-0-	195	1	3837	3	N	4	1	8			3
							4	9									
01	4495	X	4337	-0-	-158	-0-	207	1	4115	3	N	14	1	8			16
							15	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
08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	2	1	6214	3	N	29					130
							14	4	32	9							
09	5490	X	5437	-0-	-53	-0-	17	1	5347	3	N	50					180
							18	4	55	9							
10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	15	1	6071	3	N	106	179	1			107
							16	4	117	9							
11	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	13	1	5823	3	N	28					135
							12	4	31	9							
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	17	1	5902	3	N	50					185
							17	4	55	9							
01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	15	1	6096	3	N	47					232
							17	4	52	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	166	1	1937	3	N	33					46
							6	4	36	9							
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	174	1	2030	3	N	40	36	1			50
							6	4	44	9							
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	201	1	2140	3	N	25					75
							3	4	28	9							
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	206	1	2147	3	N	71	47	1	1	8	98
							5	4	78	9							
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	147	1	2585	3	N	24					122
							3	4	26	9							
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	157	1	2513	3	N	57	75	1			104
							4	4	63	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	773	-0-	-1552	-0-	89	1	684	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	883	-0-	-1217	-0-	69	1	814	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	133	1	1078	3	N	13					13
							14	9									
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	128	1	948	3	N	16					29
							18	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	486	1	401	3	N	45	1	8			115
							7	4	50	9							
11	1230	N	695	-0-	-535	-0-	488	1	127	3	N	66	1	8			180
							7	4	73	9							
12	1178	N	526	-0-	-652	-0-	505	1	3	4	N	16					196
							18	9									
01	930	N	626	-0-	-304	-0-	474	1	126	3	N	20					216
							4	4	22	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	2	1	4346	3	N	1					217
							1	9									
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					217
10	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					217
11	4260	X	4026	-0-	-234	-0-	4026	3			N	-0-					217
12	4464	X	4003	-0-	-461	-0-	4002	3	1	9	N	1					218
01	4464	X	4157	-0-	-307	-0-	4157	3			N	-0-					218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	2	1	6584	3	N	8					153
							2	4	9	9							
09	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6294	3	3	4	N	12					165
							13	9									
10	6510	X	6442	-0-	-68	-0-	6428	3	14	9	N	13					178
11	6360	X	6287	-0-	-73	-0-	6279	3	8	9	N	7					185
12	6572	X	6401	-0-	-171	-0-	6398	3	3	9	N	3					188
01	6572	X	5937	-0-	-635	-0-	5937	3			N	-0-					188

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
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	386	1	2810	3	N	16	1	8			75
							18	9									
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	233	1	3020	3	N	67	128	1	1	8	13
							3	4	74	9							
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	187	1	3217	3	N	20	1	8			32
							1	4	22	9							
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	179	1	3091	3	N	61	1	8			92
							4	4	67	9							
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	172	1	3325	3	N	88	179	1			1
							4	4	97	9							
01	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	35	1	1223	3	N	2					3
							2	9									

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	210	1	3653	3	N	51	1	8			127
							4	4	56	9							
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	145	1	3666	3	N	46	144	1	1	8	28
							4	4	51	9							
10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	92	1	4106	3	N	43	1	8			70
							3	4	47	9							
11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	91	1	3871	3	N	38	1	8			107
							3	4	42	9							
12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	107	1	4603	3	N	61	166	1			2
							3	4	67	9							
01	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	29	1	2142	3	N	8					10
							1	4	9	9							

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	177	1	1977	3	N	11	1	8			10
							4	4	12	9							
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	175	1	1999	3	N	3					13
							4	4	3	9							
10	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	182	1	1963	3	N	4					17
							3	4	4	9							
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	180	1	2033	3	N	11	1	8			27
							4	4	12	9							
12	2263	N	160	-0-	-2103	-0-	149	1	3	4	N	7					34
							8	9									
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	196	1	2604	3	N	17					51
							5	4	19	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	220	1	1963	3	N	9					74
							1	4	10	9							
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	214	1	2210	3	N	8					82
							1	4	9	9							
10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	221	1	2299	3	N	7					89
							1	4	8	9							
11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	210	1	2260	3	N	22					111
							2	4	24	9							
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	242	1	2332	3	N	23					134
							2	4	25	9							
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	184	1	2359	3	N	51	181	1			4
							2	4	56	9							

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	449	1	3467	3	N	11	5	8			89
							12	9									
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	460	1	4083	3	N	11	90	1	2	8	8
							12	9									
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	526	1	3267	3	N	10	2	8			16
							11	9									
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	494	1	3822	3	N	12	2	8			26
							13	9									
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	493	1	3825	3	N	18	1	8			43
							20	9									
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	488	1	3914	3	N	9					52
							10	9									

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	3395	-0-	-759	-0-	402	1	2957	3	N	32	39	1	3	8	77
							1	4	35	9							
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	390	1	2994	3	N	3	3	8			77
							3	9									
10	3410	X	3405	-0-	-5	-0-	403	1	2992	3	N	9	1	8			85
							10	9									
11	3300	X	3130	-0-	-170	-0-	390	1	2734	3	N	5	3	8			87
							6	9									
12	3503	X	3102	-0-	-401	-0-	400	1	2695	3	N	6	1	8			92
							7	9									
01	3503	X	2341	-0-	-1162	-0-	378	1	1953	3	N	9	1	8			100
							10	9									

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8060	X	4357	-0-	-3703	-0-	94	1	4249	3	N	5	1	8			66
							8	4	6	9							
09	7800	X	6509	-0-	-1291	-0-	6500	3	8	4	N	1	1	8			66
							1	9									
10	7440	X	3733	-0-	-3707	-0-	3724	3	8	4	N	1	1	8			66
							1	9									
11	7200	X	6543	-0-	-657	-0-	6521	3	8	4	N	13					79
							14	9									
12	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	149	1	9213	3	N	1					80
							8	4	1	9							
01	6727	X	6489	-0-	-238	-0-	222	1	6253	3	N	5					85
							8	4	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	6480	X	6480	-0-		-0-	-0-	2	1	6471	3	N	5					59
								1	4	6	9							
09	7001	X	7001	-0-		-0-	-0-	6988	3	1	4	N	11					70
								12	9									
10	7184	X	7184	-0-		-0-	-0-	7171	3	13	9	N	12	1	8			81
11	6590	X	6590	-0-		-0-	-0-	6569	3	1	4	N	18					99
								20	9									
12	6066	X	6066	-0-		-0-	-0-	6023	3	3	4	N	36					135
								40	9									
01	5235	X	5235	-0-		-0-	-0-	5211	3	24	9	N	22					157

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
08	7223	X	2231	-0-		-4992	-0-	2	1	2218	3	N	9	1	8			37
								1	4	10	9							
09	6990	X	185	-0-		-6805	-0-	185	3			N	-0-					37
10	7223	X	-0-	-0-		-7223	-0-					N	-0-					37
11	6600	X	6487	-0-		-113	-0-	62	1	6340	3	N	72					109
								6	4	79	9							
12	6820	X	6787	-0-		-33	-0-	6685	3	5	4	N	88	174	1			23
								97	9									
01	5866	X	5866	-0-		-0-	-0-	5805	3	5	4	N	51					74
								56	9									

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
08	5146	X	3702	-0-		-1444	-0-	117	1	3581	3	N	1	1	8			57
								3	4	1	9							
09	3450	X	3247	-0-		-203	-0-	3244	3	3	4	N	-0-					57
10	4014	X	4014	-0-		-0-	-0-	4011	3	3	4	N	-0-					57
11	4225	X	4225	-0-		-0-	-0-	4205	3	3	4	N	15					72
								17	9									
12	4528	X	4528	-0-		-0-	-0-	138	1	4361	3	N	23	85	1			10
								4	4	25	9							
01	4040	X	4040	-0-		-0-	-0-	88	1	3924	3	N	22					32
								4	4	24	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
08	2139	N	1488	-0-		-651	-0-	303	1	1136	3	N	43	106	1	1	8	24
								2	4	47	9							
09	3000	N	3266	-0-		266	266	274	1	2975	3	N	14					38
								2	4	15	9							
10	3100	N	3200	-0-		100	366	267	1	2914	3	N	17					55
								19	9									
11	1454	N	1088	-0-		-366	-0-	262	1	822	3	N	4					59
								4	9									
12	2607	X	2607	-0-		-0-	-0-	373	1	2219	3	N	14					73
								15	9									
01	2151	X	2151	-0-		-0-	-0-	107	1	2036	3	N	7					80
								8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	326	1	8199	3	N	7	7	8			7
							8	9									
09	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7648	3	2	9	N	2	2	8			7
10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7116	3	3	9	N	3	3	8			7
11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6588	3	4	4	N	37	2	8			42
							41	9									
12	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	581	1	7480	3	N	58	98	1	1	8	1
							3	4	64	9							
01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	558	1	5481	3	N	4					5
							4	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. (I) GAS 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	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	14	1	5630	3	N	19					53
							2	4	21	9							
09	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	35	1	5544	3	N	27					80
							2	4	30	9							
10	4929	X	4441	-0-	-488	-0-	95	1	4323	3	N	21	1	8			100
							23	9									
11	5490	X	5120	-0-	-370	-0-	134	1	4953	3	N	29					129
							1	4	32	9							
12	5797	X	5196	-0-	-601	-0-	124	1	5020	3	N	44					173
							4	4	48	9							
01	5797	X	4420	-0-	-1377	-0-	115	1	4255	3	N	43					216
							3	4	47	9							

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2093	-0-	-604	-0-	28	1	2034	3	N	26					72
							2	4	29	9							
09	2610	X	2282	-0-	-328	-0-	73	1	2184	3	N	21					93
							2	4	23	9							
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	59	1	2618	3	N	15					108
							17	9									
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	33	1	2570	3	N	23					131
							25	9									
12	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	46	1	2250	3	N	18					149
							1	4	20	9							
01	2697	N	1938	-0-	-759	-0-	56	1	1868	3	N	13					162
							14	9									

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3514	-0-	-330	-0-	2	1	3495	3	N	13	1	8			64
							3	4	14	9							
09	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	3523	3	3	4	N	45	62	1			47
							50	9									
10	3844	X	3614	-0-	-230	-0-	3598	3	3	4	N	12					59
							13	9									
11	3660	X	3608	-0-	-52	-0-	3598	3	3	4	N	6	1	8			64
							7	9									
12	3689	X	3599	-0-	-90	-0-	3587	3	3	4	N	8					72
							9	9									
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3675	3	3	4	N	17					89
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3803	-0-	-506	-0-	207	1	3588	3	N	4	92	1			30
							4	4	4	9							
09	3780	X	2742	-0-	-1038	-0-	215	1	2524	3	N	-0-					30
							3	4									
10	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	237	1	3263	3	N	-0-					30
							3	4									
11	3390	X	1762	-0-	-1628	-0-	226	1	1533	3	N	-0-					30
							3	4									
12	3813	X	3810	-0-	-3	-0-	115	1	3692	3	N	-0-					30
							3	4									
01	3813	X	3493	-0-	-320	-0-	24	1	3465	3	N	1					31
							3	4	1	9							

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	2	1	1738	3	N	5					110
							1	4	6	9							
09	1680	N	1496	-0-	-184	-0-	1474	3	1	4	N	19	129	1			-0-
							21	9									
10	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1691	3	1	4	N	15					15
							17	9									
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2102	3	1	4	N	23	1	8			37
							25	9									
12	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1497	3	8	9	N	7					44
01	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	1437	3	1	4	N	10					54
							11	9									

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2037	-0-	-536	-0-	209	1	1718	3	N	100	142	1			21
							110	9									
09	2220	X	829	-0-	-1391	-0-	221	1	605	3	N	3	1	8			23
							3	9									
10	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	267	1	2577	3	N	1	1	8			23
							1	9									
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	245	1	1887	3	N	1	1	8			23
							1	9									
12	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	210	1	2553	3	N	4					27
							4	9									
01	2573	N	1343	-0-	-1230	-0-	210	1	1132	3	N	1					28
							1	9									

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	362	1	2922	3	N	4					44
							9	4	4	9							
09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	302	1	2465	3	N	7					51
							8	4	8	9							
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	193	1	4042	3	N	71					122
							9	4	78	9							
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	226	1	3422	3	N	6					128
							8	4	7	9							
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	341	1	2768	3	N	47					175
							9	4	52	9							
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	340	1	2725	3	N	5					180
							8	4	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

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
08	5012	X	5012	-0-		-0-	-0-		78	1	4925	3	N	7					44
									1	4	8	9							
09	5023	X	5023	-0-		-0-	-0-		75	1	4932	3	N	14					58
									1	4	15	9							
10	5141	X	5141	-0-		-0-	-0-		83	1	5040	3	N	16					74
									18	9									
11	3570	X	3355	-0-		-215	-0-		102	1	3243	3	N	9					83
									10	9									
12	3689	X	3510	-0-		-179	-0-		83	1	3417	3	N	9					92
									10	9									
01	4494	X	4494	-0-		-0-	-0-		78	1	4414	3	N	2	25	1			69
									2	9									

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4989	X	4989	-0-		-0-	-0-		41	1	4927	3	N	14	49	1	1	8	3
									6	4	15	9							
09	4505	X	4505	-0-		-0-	-0-		38	1	4439	3	N	19					22
									7	4	21	9							
10	4330	X	4330	-0-		-0-	-0-		53	1	4259	3	N	14					36
									3	4	15	9							
11	5371	X	5371	-0-		-0-	-0-		50	1	5306	3	N	11	1	8			46
									3	4	12	9							
12	5136	X	5136	-0-		-0-	-0-		38	1	5074	3	N	19					65
									3	4	21	9							
01	2243	X	2243	-0-		-0-	-0-		37	1	2193	3	N	9					74
									3	4	10	9							

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2936	X	2936	-0-		-0-	-0-		2	1	2929	3	N	4	88	1			10
									1	4	4	9							
09	3161	X	3161	-0-		-0-	-0-		3154	3	1	4	N	5					15
									6	9									
10	3437	X	3437	-0-		-0-	-0-		3427	3	10	9	N	9	1	8			23
11	483	X	483	-0-		-0-	-0-		479	3	4	9	N	4					27
12	3147	X	3147	-0-		-0-	-0-		3146	3	1	9	N	1					28
01	465	X	-0-	-0-		-465	-0-						N	-0-					28

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3101	-0-		-371	-0-		196	1	2887	3	N	12					68
									5	4	13	9							
09	3360	X	3275	-0-		-85	-0-		182	1	3069	3	N	16					84
									6	4	18	9							
10	2942	X	2942	-0-		-0-	-0-		246	1	2681	3	N	11					95
									3	4	12	9							
11	3236	X	3236	-0-		-0-	-0-		244	1	2971	3	N	16					111
									3	4	18	9							
12	3379	X	1395	-0-		-1984	-0-		297	1	1074	3	N	19	90	1			40
									3	4	21	9							
01	3379	X	3094	-0-		-285	-0-		267	1	2798	3	N	22					62
									5	4	24	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS 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	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	133	1	7132	3	N	22					72
							11	4	24	9							
09	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	132	1	6761	3	N	10					82
							9	4	11	9							
10	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	128	1	7221	3	N	2					84
							8	4	2	9							
11	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	121	1	6423	3	N	1					85
							8	4	1	9							
12	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	110	1	6415	3	N	-0-	56	1			29
							8	4									
01	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	116	1	5958	3	N	4					33
							8	4	4	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. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	413	-0-	-1757	-0-	7	1	403	3	N	3					98
							3	9									
09	1500	X	455	-0-	-1045	-0-	455	3			N	-0-					98
10	186	X	93	-0-	-93	-0-	93	1			N	-0-					98
11	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	1			N	-0-					98
12	465	X	23	-0-	-442	-0-	23	1			N	-0-					98
01	465	X	77	-0-	-388	-0-	77	3			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
08	3813	X	3201	-0-	-612	-0-	143	1	2938	3	N	103	171	1	1	8	-0-
							7	4	113	9							
09	3690	X	3168	-0-	-522	-0-	159	1	3006	3	N	3	1	8			2
							3	9									
10	3813	X	1814	-0-	-1999	-0-	78	1	1736	3	N	-0-					2
11	3390	X	2690	-0-	-700	-0-	187	1	2502	3	N	1	1	8			2
							1	9									
12	3286	X	2838	-0-	-448	-0-	300	1	2530	3	N	6	1	8			7
							1	4	7	9							
01	3286	X	2246	-0-	-1040	-0-	256	1	1979	3	N	9	1	8			15
							1	4	10	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
08	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4700	3	1	4	N	32	152	1			32
							35	9									
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4681	3	1	4	N	4	1	8			35
							4	9									
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4751	3	4	9	N	4					39
11	4590	X	4578	-0-	-12	-0-	4578	3			N	-0-					39
12	4836	X	4804	-0-	-32	-0-	4802	3	2	9	N	2					41
01	4836	X	4392	-0-	-444	-0-	4391	3	1	9	N	1					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

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
08	3751	X	210	-0-	-3541	-0-		31	1	177	3	N	2	49	1			32
								2	9									
09	3270	X	2850	-0-	-420	-0-		29	1	2818	3	N	3					35
								3	9									
10	2325	X	1831	-0-	-494	-0-		40	1	1791	3	N	-0-					35
11	2250	X	1600	-0-	-650	-0-		40	1	1560	3	N	-0-					35
12	2945	X	1347	-0-	-1598	-0-		35	1	1312	3	N	-0-					35
01	2945	X	1210	-0-	-1735	-0-		35	1	1174	3	N	1					36
								1	9									

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

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
08	6231	X	6037	-0-	-194	-0-		6037	3			N	-0-	27	1			42
09	6090	X	5652	-0-	-438	-0-		5650	3	2	9	N	2					44
10	6293	X	5786	-0-	-507	-0-		5786	3			N	-0-					44
11	6090	X	5650	-0-	-440	-0-		5650	3			N	-0-					44
12	6262	X	5332	-0-	-930	-0-		5332	3			N	-0-					44
01	6045	X	5774	-0-	-271	-0-		5768	3	6	9	N	5					49

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3189	-0-	-314	-0-		72	1	3110	3	N	6	73	1			27
								7	9									
09	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-		20	1	4218	3	N	11					38
								1	4	12	9							
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-		50	1	3774	3	N	10					48
								11	9									
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-		48	1	4020	3	N	11					59
								12	9									
12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-		48	1	4474	3	N	12					71
								13	9									
01	3875	X	3654	-0-	-221	-0-		70	1	3575	3	N	8					79
								9	9									

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

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
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-		116	1	4073	3	N	39	114	1	1	8	73
								4	4	43	9							
09	3960	X	3199	-0-	-761	-0-		159	1	3024	3	N	13					86
								2	4	14	9							
10	4340	X	3338	-0-	-1002	-0-		124	1	3202	3	N	11					97
								12	9									
11	4200	X	392	-0-	-3808	-0-		119	1	269	3	N	4					101
								4	9									
12	4340	X	2293	-0-	-2047	-0-		131	1	2153	3	N	7					108
								1	4	8	9							
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-		109	1	4719	3	N	3	16	1			95
								3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3131	X	3102	-0-		-29	-0-	107	1	2971	3	N	16	1	8			15
								6	4	18	9							
09	3030	X	3025	-0-		-5	-0-	2995	3	4	4	N	24					39
								26	9									
10	3069	X	2904	-0-		-165	-0-	2894	3	3	4	N	6					45
								7	9									
11	3000	X	2578	-0-		-422	-0-	69	1	2498	3	N	9					54
								1	4	10	9							
12	3131	X	2529	-0-		-602	-0-	94	1	2416	3	N	16					70
								1	4	18	9							
01	3131	X	-0-	-0-		-3131	-0-					N	-0-					70

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3999	X	3545	-0-		-454	-0-	100	1	3420	3	N	21	1	8			55
								2	4	23	9							
09	3870	X	3034	-0-		-836	-0-	3014	3	1	4	N	17					72
								19	9									
10	3999	X	2524	-0-		-1475	-0-	2516	3	8	9	N	7					79
11	3420	X	2404	-0-		-1016	-0-	69	1	2320	3	N	13					92
								1	4	14	9							
12	3534	X	3109	-0-		-425	-0-	98	1	2990	3	N	18					110
								1	4	20	9							
01	3534	X	3325	-0-		-209	-0-	188	1	3104	3	N	28					138
								2	4	31	9							

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	(I) 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	5410	X	5410	-0-		-0-	-0-	122	1	5263	3	N	18					99
								5	4	20	9							
09	5689	X	5689	-0-		-0-	-0-	109	1	5551	3	N	21					120
								6	4	23	9							
10	5731	X	5731	-0-		-0-	-0-	108	1	5612	3	N	10					130
								11	9									
11	5421	X	5421	-0-		-0-	-0-	103	1	5312	3	N	5					135
								6	9									
12	5890	X	5210	-0-		-680	-0-	101	1	5095	3	N	13					148
								14	9									
01	5890	X	5252	-0-		-638	-0-	125	1	5113	3	N	13					161
								14	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	(I) 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	2480	X	2305	-0-		-175	-0-	296	1	2004	3	N	2					29
								3	4	2	9							
09	2612	X	2612	-0-		-0-	-0-	284	1	2325	3	N	-0-					29
								3	4									
10	2480	X	2465	-0-		-15	-0-	315	1	2147	3	N	-0-					29
								3	4									
11	2220	X	2163	-0-		-57	-0-	295	1	1864	3	N	1					30
								3	4	1	9							
12	2697	N	1679	-0-		-1018	-0-	320	1	1353	3	N	3					33
								3	4	3	9							
01	2581	N	2581	-0-		-0-	-0-	249	1	2323	3	N	5					38
								3	4	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	47	1	7214	3	N	4	1	8			42
							8	4	4	9							
09	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	28	1	7533	3	N	6					48
							11	4	7	9							
10	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	60	1	7566	3	N	7					55
							7	4	8	9							
11	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	57	1	7596	3	N	3					58
							6	4	3	9							
12	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	4	1	8011	3	N	14					72
							7	4	15	9							
01	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	1	1	8113	3	N	14					86
							7	4	15	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. (I) GAS 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	2573	X	723	-0-	-1850	-0-	649	1	6	4	N	62	55	8			55
							68	9									
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	651	1	2615	3	N	65	56	1	19	8	45
							15	4	72	9							
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	636	1	2888	3	N	99	27	8			117
							16	4	109	9							
11	780	X	604	-0-	-176	-0-	465	1	8	3	N	109	177	1	17	8	32
							11	4	120	9							
12	3441	X	980	-0-	-2461	-0-	597	1	326	3	N	44	10	8			66
							9	4	48	9							
01	3472	X	1862	-0-	-1610	-0-	400	1	1436	3	N	19					85
							5	4	21	9							

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	791	1	18	4	N	69	37	8			139
							76	9									
09	870	N	775	-0-	-95	-0-	734	1	15	4	N	24	119	1	12	8	32
							26	9									
10	992	N	751	-0-	-241	-0-	700	1	15	4	N	33	18	8			47
							36	9									
11	870	N	505	-0-	-365	-0-	468	1	14	4	N	21	11	8			57
							23	9									
12	806	N	440	-0-	-366	-0-	415	1	14	4	N	10	6	8			61
							11	9									
01	744	N	396	-0-	-348	-0-	369	1	14	4	N	12					73
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	2224	-0-	-1093	-0-	110	1	2096	3	N	15					48
							1	4	17	9							
09	3210	X	3005	-0-	-205	-0-	103	1	2862	3	N	34	1	8			81
							3	4	37	9							
10	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	113	1	3061	3	N	24	1	8			104
							26	9									
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	115	1	3067	3	N	77	148	1	1	8	32
							3	4	85	9							
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	123	1	3276	3	N	26					58
							29	9									
01	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	118	1	2883	3	N	50	92	1			16
							1	4	55	9							

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	1182	-0-	-58	-0-	2	1	1177	3	N	-0-					250
							3	4									
09	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1305	3	3	4	N	-0-					250
10	1116	X	963	-0-	-153	-0-	960	3	3	4	N	-0-					250
11	1140	X	862	-0-	-278	-0-	859	3	3	4	N	-0-					250
12	1364	N	678	-0-	-686	-0-	675	3	3	4	N	-0-					250
01	961	N	258	-0-	-703	-0-	257	3	1	4	N	-0-					250

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					7
10	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					7
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					7
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					7
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					7

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	325	1	2252	3	N	2					25
							10	4	2	9							
09	1770	X	42	-0-	-1728	-0-	35	1	2	3	N	1					26
							4	4	1	9							
10	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	267	1	5498	3	N	-0-					26
							9	4									
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	271	1	2711	3	N	-0-					26
							9	4									
12	1829	X	1787	-0-	-42	-0-	271	1	1508	3	N	-0-					26
							8	4									
01	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	90	1	5925	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. (I) GAS 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	6355	X	4735	-0-	-1620	-0-	245	1	4483	3	N	1	1	8			169
							6	4	1	9							
09	5580	X	4292	-0-	-1288	-0-	377	1	3910	3	N	-0-					169
							5	4									
10	5766	X	3362	-0-	-2404	-0-	293	1	3063	3	N	-0-					169
							6	4									
11	5040	X	4157	-0-	-883	-0-	271	1	3880	3	N	-0-					169
							6	4									
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	175	1	4823	3	N	1	1	8			169
							6	4	1	9							
01	4743	X	3804	-0-	-939	-0-	150	1	3648	3	N	-0-					169
							6	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	87	1	3234	3	N	30	2	8			87
							6	4	33	9							
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	206	1	3556	3	N	42					129
							12	4	46	9							
10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	215	1	3592	3	N	37	1	8			165
							10	4	41	9							
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	226	1	3419	3	N	24					189
							9	4	26	9							
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	219	1	3502	3	N	37					226
							10	4	41	9							
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	222	1	2789	3	N	45	179	1			92
							11	4	50	9							

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	1387	-0-	-1000	-0-	476	1	849	3	N	41					110
							17	4	45	9							
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	495	1	2405	3	N	24					134
							16	4	26	9							
10	1023	X	865	-0-	-158	-0-	496	1	330	3	N	22	1	8			155
							15	4	24	9							
11	1350	X	523	-0-	-827	-0-	487	1	16	4	N	18	2	8			171
							20	9									
12	3038	X	2238	-0-	-800	-0-	497	1	1704	3	N	20	1	8			190
							15	4	22	9							
01	3038	X	1263	-0-	-1775	-0-	380	1	818	3	N	44	200	1			34
							17	4	48	9							

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2624	-0-	-476	345	319	1	2238	3	N	57	199	1	1	8	52
							4	4	63	9							
09	2280	X	816	-0-	-1464	-0-	361	1	428	3	N	23	1	8			74
							2	4	25	9							
10	2356	X	2020	-0-	-336	-0-	403	1	1570	3	N	40	1	8			113
							3	4	44	9							
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	383	1	2386	3	N	5	2	8			116
							6	9									
12	2356	X	1962	-0-	-394	-0-	390	1	1562	3	N	9	1	8			124
							10	9									
01	2356	X	1694	-0-	-662	-0-	357	1	1323	3	N	13					137
							14	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	102	1	1525	3	N	35					158
							4	4	39	9							
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	242	1	1679	3	N	50					208
							9	4	55	9							
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	251	1	1640	3	N	40	193	1	1	8	54
							7	4	44	9							
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	267	1	1465	3	N	32					86
							7	4	35	9							
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	282	1	1140	3	N	68					154
							10	4	75	9							
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	250	1	1425	3	N	52					206
							9	4	57	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4588	X	4290	-0-		-298	-0-	91	1	4190	3	N	8	124	1	1	8	15
								9	9									
09	4170	X	3876	-0-		-294	-0-	91	1	3773	3	N	11	1	8			25
								12	9									
10	4309	X	3672	-0-		-637	-0-	103	1	3569	3	N	-0-					25
11	4170	X	3733	-0-		-437	-0-	99	1	3633	3	N	1	1	8			25
								1	9									
12	4278	X	3789	-0-		-489	-0-	105	1	3680	3	N	4					29
								4	9									
01	4278	X	3588	-0-		-690	-0-	97	1	3491	3	N	-0-					29

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
08	5545	X	5545	-0-		-0-	-0-	903	1	4619	3	N	9	1	8			29
								13	4	10	9							
09	4950	X	3890	-0-		-1060	-0-	871	1	3000	3	N	6	1	8			34
								12	4	7	9							
10	6255	X	6255	-0-		-0-	-0-	890	1	5341	3	N	12	1	8			45
								11	4	13	9							
11	5370	X	4302	-0-		-1068	-0-	858	1	3414	3	N	17	1	8			61
								11	4	19	9							
12	5566	X	5566	-0-		-0-	-0-	863	1	4677	3	N	14					75
								11	4	15	9							
01	6117	X	6117	-0-		-0-	-0-	647	1	5446	3	N	12					87
								11	4	13	9							

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3100	N	5186	-0-		2086	3771	341	1	4845	3	N	-0-					17
09	3000	N	6992	-0-		3992	7763	124	1	6866	3	N	2					19
								2	9									
10	13434	X	5671	-0-		-7763	-0-	276	1	5395	3	N	-0-					19
11	5945	X	5945	-0-		-0-	-0-	303	1	5642	3	N	-0-					19
12	6123	X	6123	-0-		-0-	-0-	314	1	5809	3	N	-0-					19
01	6336	X	6336	-0-		-0-	-0-	239	1	6097	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. GAS	(I) 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	5577	X	5577	-0-		-0-	-0-	282	1	5294	3	N	1	1	8			37
								1	9									
09	3787	X	3787	-0-		-0-	-0-	476	1	3311	3	N	-0-					37
10	5828	X	5100	-0-		-728	-0-	334	1	4766	3	N	-0-					37
11	5640	X	5054	-0-		-586	-0-	287	1	4767	3	N	-0-					37
12	5828	X	4545	-0-		-1283	-0-	290	1	4255	3	N	-0-					37
01	5580	X	4397	-0-		-1183	-0-	351	1	4046	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. GAS	(I) 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	8131	X	8131	-0-		-0-	-0-	2	1	8128	3	N	1	1	8			23
								1	9									
09	7800	X	6414	-0-		-1386	-0-	6414	3			N	-0-					23
10	8086	X	8086	-0-		-0-	-0-	8086	3			N	-0-					23
11	7800	X	7362	-0-		-438	-0-	7362	3			N	-0-					23
12	8060	X	6937	-0-		-1123	-0-	6937	3			N	-0-					23
01	8060	X	7027	-0-		-1033	-0-	7027	3			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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	1 9	182	3	N	1					52
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	4709	-0-	-1336	-0-	119 3	1 4	4562 25	3 9	N	23	54	1	1	8	89
09	5850	X	4664	-0-	-1186	-0-	112 3	1 4	4537 12	3 9	N	11	1	8			99
10	6045	X	4926	-0-	-1119	-0-	110 3	1 4	4806 7	3 9	N	6	1	8			104
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	105 3	1 4	4698 12	3 9	N	11	1	8			114
12	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	109 3	1 4	4857 6	3 9	N	5					119
01	4929	X	4616	-0-	-313	-0-	92 3	1 4	4501 20	3 9	N	18					137

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	4	36	9	N	33	136	1			25
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	285 2	1 9	3	4	N	2	1	8			26
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	786 14	1 4	533 7	3 9	N	6	6	8			26
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	695 9	1 9	14	4	N	8	8	8			26
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	725 14	1 4	475 10	3 9	N	9	2	8			33
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	656 14	1 4	1209 8	3 9	N	7	1	8			39

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7274	-0-	-290	-0-	2 12	1 4	7226 34	3 9	N	31	151	1	1	8	3
09	7140	X	7031	-0-	-109	-0-	7019 1	3 9	11	4	N	1	1	8			3
10	7564	X	7079	-0-	-485	-0-	7064 4	3 9	11	4	N	4					7
11	7320	X	6926	-0-	-394	-0-	6902 12	3 9	12	4	N	11	1	8			17
12	7564	X	7428	-0-	-136	-0-	7367 47	3 9	14	4	N	43					60
01	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7283 2	3 9	11	4	N	2					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	X	887	-0-	-43	-0-	862	1	1	4	N	22	7	8			29
							24	9									
09	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1366	1	4	9	N	4	4	8			29
10	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	773	1	875	3	N	16	7	8			38
							18	9									
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	503	1	2306	3	N	15	8	8			45
							17	9									
12	3100	N	4299	-0-	1199	1199	592	1	3696	3	N	10	2	8			53
							11	9									
01	3100	N	4066	-0-	966	2165	544	1	3513	3	N	8	1	8			60
							9	9									

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	86	1	2439	3	N	9	176	1	2	8	4
							10	9									
09	2550	X	2056	-0-	-494	-0-	218	1	1833	3	N	4					8
							1	4	4	9							
10	2852	X	2239	-0-	-613	-0-	269	1	1963	3	N	6	1	8			13
							7	9									
11	2760	X	1971	-0-	-789	-0-	279	1	1681	3	N	10	1	8			22
							11	9									
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	245	1	2715	3	N	11					33
							12	9									
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	203	1	2426	3	N	13					46
							14	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
08	2914	X	2278	-0-	-636	-0-	214	1	1984	3	N	61	111	1	1	8	32
							13	4	67	9							
09	2670	X	1948	-0-	-722	-0-	177	1	1759	3	N	1	1	8			32
							11	4	1	9							
10	2697	X	1732	-0-	-965	-0-	192	1	1529	3	N	-0-					32
							11	4									
11	2250	X	1570	-0-	-680	-0-	199	1	1353	3	N	6					38
							11	4	7	9							
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	213	1	2097	3	N	15					53
							11	4	17	9							
01	2263	X	1829	-0-	-434	-0-	224	1	1580	3	N	13					66
							11	4	14	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
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					53
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	404	1	1161	3	N	156	356	1	30	8	90
							22	4	172	9							
09	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	296	1	811	3	N	37	6	8			121
							13	4	41	9							
10	961	X	705	-0-	-256	-0-	294	1	313	3	N	74	15	8			180
							17	4	81	9							
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	389	1	2593	3	N	222	191	1	12	8	199
							25	4	244	9							
12	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	380	1	5927	3	N	219	175	1	6	8	237
							27	4	241	9							
01	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	376	1	5559	3	N	133					370
							21	4	146	9							

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	469	1	2841	3	N	33	27	8			124
							2	4	36	9							
09	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	429	1	1370	3	N	12	7	8			129
							1	4	13	9							
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	402	1	2327	3	N	20	15	8			134
							22	9									
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	451	1	2747	3	N	11	8	8			137
							12	9									
12	486	X	486	-0-	-0-	-0-	478	1	8	9	N	7	6	8			138
01	465	X	338	-0-	-127	-0-	338	1			N	-0-					138

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
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	810	1	14	4	N	44	44	8			48
							48	9									
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	752	1	14	4	N	14	14	8			48
							15	9									
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	758	1	14	4	N	20	20	8			48
							22	9									
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	529	1	14	4	N	8	8	8			48
							9	9									
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	620	1	14	4	N	2	2	8			48
							2	9									
01	527	N	462	-0-	-65	-0-	397	1	51	3	N	-0-					48
							14	4									

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
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	465	1	3630	3	N	7	6	8			98
							8	9									
09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	454	1	3616	3	N	3	2	8			99
							3	9									
10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	439	1	3332	3	N	3	3	8			99
							3	9									
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	338	1	2932	3	N	5	2	8			102
							6	9									
12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	337	1	1119	3	N	6	1	8			107
							7	9									
01	1054	X	297	-0-	-757	-0-	291	1	6	9	N	5					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1169	-0-	-412	-0-	409	1	689	3	N	50	338	1	8	8	8
							16	4	55	9							
09	1440	N	1026	-0-	-414	-0-	346	1	631	3	N	31	2	8			37
							15	4	34	9							
10	1550	N	641	-0-	-909	-0-	380	1	222	3	N	24	4	8			57
							13	4	26	9							
11	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	360	1	684	3	N	50	2	8			105
							16	4	55	9							
12	1054	N	878	-0-	-176	-0-	378	1	431	3	N	48	1	8			152
							16	4	53	9							
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	374	1	1012	3	N	50					202
							16	4	55	9							

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2575	-0-	-835	-0-	213	1	2314	3	N	41	2	8			104
							3	4	45	9							
09	3300	X	2460	-0-	-840	-0-	251	1	2183	3	N	22	1	8			125
							2	4	24	9							
10	3410	X	3295	-0-	-115	-0-	234	1	3011	3	N	42	2	8			165
							4	4	46	9							
11	3060	X	2597	-0-	-463	-0-	236	1	2329	3	N	27	1	8			191
							2	4	30	9							
12	3162	X	2118	-0-	-1044	-0-	224	1	1860	3	N	29	1	8			219
							2	4	32	9							
01	3286	X	2955	-0-	-331	-0-	239	1	2667	3	N	42					261
							3	4	46	9							

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	389	1	3170	3	N	10	3	8			138
							15	4	11	9							
09	3390	X	2545	-0-	-845	-0-	324	1	2196	3	N	9	3	8			144
							15	4	10	9							
10	2976	X	2832	-0-	-144	-0-	311	1	2502	3	N	5	2	8			147
							13	4	6	9							
11	3480	X	831	-0-	-2649	-0-	175	1	635	3	N	6	2	8			151
							14	4	7	9							
12	3596	X	635	-0-	-2961	-0-	291	1	298	3	N	28	164	1	1	8	14
							15	4	31	9							
01	3596	X	1289	-0-	-2307	-0-	225	1	1049	3	N	1	1	8			14
							14	4	1	9							

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	165	1	2749	3	N	15					125
							3	4	17	9							
09	2610	N	2551	-0-	-59	-0-	154	1	2378	3	N	12					137
							6	4	13	9							
10	2790	N	2609	-0-	-181	-0-	155	1	2439	3	N	9					146
							5	4	10	9							
11	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	122	1	2568	3	N	13	1	8			158
							5	4	14	9							
12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	141	1	2650	3	N	14					172
							5	4	15	9							
01	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	102	1	2869	3	N	6					178
							5	4	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	1	1	9	N	1	1	8			45
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	1	1	9	N	1	1	8			45
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	1	2	9	N	2	1	8			46
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-					46
12	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	1			N	-0-					46
01	403	N	307	-0-	-96	-0-	305	1	2	9	N	2					48

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
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	455	1	4801	3	N	27	6	8			78
							3	4	30	9							
09	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	410	1	4768	3	N	16	87	1	2	8	5
							3	4	18	9							
10	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	373	1	5659	3	N	21	3	8			23
							3	4	23	9							
11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	376	1	5563	3	N	20	2	8			41
							3	4	22	9							
12	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	406	1	5600	3	N	24	1	8			64
							3	4	26	9							
01	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	411	1	5663	3	N	20					84
							3	4	22	9							

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	246	1	5938	3	N	3					52
							3	9									
09	5850	X	5246	-0-	-604	-0-	252	1	4982	3	N	11					63
							12	9									
10	6200	X	5223	-0-	-977	-0-	255	1	4964	3	N	4					67
							4	9									
11	6000	X	5009	-0-	-991	-0-	254	1	4755	3	N	-0-					67
12	6200	X	5342	-0-	-858	-0-	255	1	5087	3	N	-0-					67
01	6200	X	5591	-0-	-609	-0-	287	1	5304	3	N	-0-					67

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	245	1	6540	3	N	15					51
							17	9									
09	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	224	1	6216	3	N	14					65
							15	9									
10	6479	X	6248	-0-	-231	-0-	221	1	6023	3	N	4					69
							4	9									
11	6300	X	5621	-0-	-679	-0-	219	1	5402	3	N	-0-					69
12	6510	X	5987	-0-	-523	-0-	222	1	5763	3	N	2					71
							2	9									
01	6510	X	6309	-0-	-201	-0-	239	1	6060	3	N	9					80
							10	9									

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3497	-0-	-192	-0-	2	1	3489	3	N	5					111
							6	9									
09	3540	X	3435	-0-	-105	-0-	3427	3	8	9	N	7					118
10	3658	X	3456	-0-	-202	-0-	3453	3	3	9	N	3					121
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3410	3	11	9	N	10					131
12	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	3488	3	4	9	N	4					135
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3572	3	13	9	N	12					147

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
08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	2	1	3899	3	N	12	1	8			35
							13	9									
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3678	3	12	9	N	11					46
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3905	3	17	9	N	15					61
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4802	3	23	9	N	21					82
12	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5254	3	12	9	N	11					93
01	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5079	3	13	9	N	12					105

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
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	216	1	4071	3	N	115	355	1			39
							9	4	127	9							
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	7	1	4246	3	N	32					71
							3	4	35	9							
10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	83	1	2989	3	N	7					78
							8	9									
11	4290	X	713	-0-	-3577	-0-	713	3			N	-0-					78
12	4433	X	678	-0-	-3755	-0-	677	3	1	9	N	1					79
01	4433	X	1551	-0-	-2882	-0-	1541	3	10	9	N	9					88

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
08	8587	X	153	-0-	-8434	-0-	114	1	39	3	N	-0-					49
09	8310	X	1976	-0-	-6334	-0-	123	1	1851	3	N	2	1	8			50
							2	9									
10	5549	X	2959	-0-	-2590	-0-	126	1	2830	3	N	3	1	8			52
							3	9									
11	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	120	1	5402	3	N	3	1	8			54
							3	9									
12	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	125	1	5089	3	N	6					60
							7	9									
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	100	1	3180	3	N	3					63
							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
08	651	X	600	-0-	-51	-0-	593	1	7	9	N	6	6	8			91
09	630	X	382	-0-	-248	-0-	375	1	7	9	N	6	6	8			91
10	651	X	129	-0-	-522	-0-	123	1	6	9	N	5	5	8			91
11	600	X	379	-0-	-221	-0-	371	1	8	9	N	7	7	8			91
12	403	N	78	-0-	-325	-0-	78	1			N	-0-					91
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-	28	1			63

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
08	3627	X	2055	-0-	-1572	-0-	437	1	1603	3	N	5	2	8			207
							9	4	6	9							
09	3120	X	2228	-0-	-892	-0-	418	1	1797	3	N	4					211
							9	4	4	9							
10	3162	X	2326	-0-	-836	-0-	430	1	1883	3	N	4					215
							9	4	4	9							
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	366	1	2605	3	N	59					274
							12	4	65	9							
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	326	1	3045	3	N	47	190	1			131
							10	4	52	9							
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	251	1	3726	3	N	33					164
							11	4	36	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
01	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

08	6355	X	4031	-0-	-2324	-0-	231	1	3794	3	N	5					57
							6	9									
09	6150	X	4495	-0-	-1655	-0-	198	1	4295	3	N	2					59
							2	9									
10	6355	X	4572	-0-	-1783	-0-	201	1	4365	3	N	5	59	1	1	8	4
							6	9									
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	189	1	4426	3	N	6	1	8			9
							7	9									
12	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	124	1	6225	3	N	-0-					9
01	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	83	1	7148	3	N	16					25
							18	9									

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	3					41
09	270	X	13	-0-	-257	-0-	13	3			N	-0-					41
10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	63	1	453	3	N	4	2	8			43
							4	9									
11	841	X	841	-0-	-0-	-0-	823	1	18	9	N	16	13	8			46
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	848	1	6	9	N	5	4	8			47
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	368	1	482	3	N	-0-					47

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	2	1	3305	3	N	-0-					4
09	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					4
10	3472	X	1343	-0-	-2129	-0-	1343	3			N	-0-					4
11	3360	X	8	-0-	-3352	-0-	8	3			N	-0-					4
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					4
01	3317	X	3	-0-	-3314	-0-	3	1			N	-0-					4

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	622	1	4875	3	N	2	2	8			104
							2	9									
09	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	600	1	5589	3	N	-0-					104
10	5177	X	4313	-0-	-864	-0-	180	1	4132	3	N	1	1	8			104
							1	9									
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	4	4	8			104
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	12	2	8			114
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	3					117

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
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	2	1	3408	3	N	59	5	8			91
							13	4	65	9							
09	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4414	3	14	4	N	54	1	8			144
							59	9									
10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	66	1	3049	3	N	66	158	1	2	8	50
							15	4	73	9							
11	690	X	164	-0-	-526	-0-	47	1	107	3	N	2					52
							8	4	2	9							
12	713	X	59	-0-	-654	-0-	51	1	8	4	N	-0-					52
01	713	X	493	-0-	-220	-0-	483	1	8	4	N	2					54
							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
08	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	901	1	1949	3	N	8	1	8			126
							10	4	9	9							
09	3120	X	2596	-0-	-524	-0-	870	1	1705	3	N	10					136
							10	4	11	9							
10	3224	X	1604	-0-	-1620	-0-	886	1	700	3	N	9					145
							8	4	10	9							
11	2910	X	1394	-0-	-1516	-0-	870	1	504	3	N	11					156
							8	4	12	9							
12	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	899	1	1740	3	N	10					166
							9	4	11	9							
01	2883	X	897	-0-	-1986	-0-	889	1	8	4	N	-0-					166

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
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	2	1	1691	3	N	-0-					6
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					6
10	651	N	49	-0-	-602	-0-	49	3			N	-0-					6
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					6
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					6
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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
08	5394	X	4748	-0-	-646	-0-	4746	3	2	9	N	2					67
09	5640	X	4587	-0-	-1053	-0-	4585	3	2	9	N	2					69
10	5828	X	4533	-0-	-1295	-0-	4530	3	3	9	N	3					72
11	5640	X	4654	-0-	-986	-0-	4645	3	9	9	N	8					80
12	5332	X	4414	-0-	-918	-0-	4404	3	10	9	N	9					89
01	4743	X	3805	-0-	-938	-0-	3801	3	4	9	N	4					93

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
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	5	1	2957	3	N	-0-					153
							7	4									
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3155	3	7	4	N	-0-	113	1			40
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					40
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	8	1	2760	3	N	-0-					40
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	1	1	2870	3	N	1					41
							1	9									
01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	8	1	2874	3	N	4					45
							4	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3755	-0-		-213	-0-		183	1	3559	3	N	8	1	8			83
									4	4	9	9							
09	3840	X	2186	-0-		-1654	-0-		171	1	2009	3	N	3	1	8			85
									3	4	3	9							
10	3503	X	1170	-0-		-2333	-0-		204	1	962	3	N	1					86
									3	4	1	9							
11	3630	X	1302	-0-		-2328	-0-		241	1	1051	3	N	6	2	8			90
									3	4	7	9							
12	3751	X	1783	-0-		-1968	-0-		336	1	1440	3	N	4	1	8			93
									3	4	4	9							
01	3751	X	1297	-0-		-2454	-0-		332	1	961	3	N	1	1	8			93
									3	4	1	9							

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	7705	X	7705	-0-		-0-	-0-		45	1	7481	3	N	151	182	1			117
									13	4	166	9							
09	7601	X	7601	-0-		-0-	-0-		43	1	7478	3	N	63	70	1			110
									11	4	69	9							
10	8020	X	8020	-0-		-0-	-0-		38	1	7922	3	N	51					161
									4	4	56	9							
11	8677	X	8677	-0-		-0-	-0-		8553	3	8	4	N	105	184	1			82
									116	9									
12	8587	X	8587	-0-		-0-	-0-		8466	3	8	4	N	103	158	1			27
									113	9									
01	7739	X	7739	-0-		-0-	-0-		17	1	7640	3	N	69					96
									6	4	76	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2440	X	2440	-0-		-0-	-0-		215	1	2181	3	N	32	2	8			161
									9	4	35	9							
09	2496	X	2496	-0-		-0-	-0-		203	1	2248	3	N	32	173	1	1	8	19
									10	4	35	9							
10	2719	X	2719	-0-		-0-	-0-		194	1	2512	3	N	12	1	8			30
									13	9									
11	2830	X	2830	-0-		-0-	-0-		201	1	2612	3	N	15	1	8			44
									17	9									
12	2573	X	2341	-0-		-232	-0-		214	1	2098	3	N	25					69
									1	4	28	9							
01	2737	X	2737	-0-		-0-	-0-		172	1	2526	3	N	33					102
									3	4	36	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2481	-0-		-216	-0-		36	1	2432	3	N	7					142
									5	4	8	9							
09	2766	N	2766	-0-		-0-	-0-		32	1	2726	3	N	3					145
									5	4	3	9							
10	2676	N	2676	-0-		-0-	-0-		34	1	2642	3	N	-0-					145
11	2821	N	2821	-0-		-0-	-0-		26	1	2795	3	N	-0-					145
12	2821	N	2799	-0-		-22	-0-		29	1	2768	3	N	2					147
									2	9									
01	2740	N	2740	-0-		-0-	-0-		42	1	2690	3	N	7					154
									8	9									

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
08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	41	1	4581	3	N	17					39
							10	4	19	9							
09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	42	1	4504	3	N	23					62
							9	4	25	9							
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	43	1	4943	3	N	7					69
							8	9									
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	44	1	4752	3	N	12					81
							13	9									
12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	53	1	4844	3	N	17					98
							19	9									
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	71	1	3951	3	N	18					116
							1	4	20	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
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4537	3	3	4	N	23					177
							25	9									
09	3540	X	3112	-0-	-428	-0-	3087	3	2	4	N	21	174	1			24
							23	9									
10	3937	X	3858	-0-	-79	-0-	3831	3	2	4	N	23					47
							25	9									
11	4410	X	3819	-0-	-591	-0-	236	1	3552	3	N	27					74
							1	4	30	9							
12	4557	X	4204	-0-	-353	-0-	4172	3	2	4	N	27					101
							30	9									
01	4557	X	4261	-0-	-296	-0-	4236	3	2	4	N	21					122
							23	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
08	8122	X	103	-0-	-8019	-0-	103	3			N	-0-					4
09	7860	X	104	-0-	-7756	-0-	104	3			N	-0-					4
10	2356	X	32	-0-	-2324	-0-	32	3			N	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	250	1	5645	3	N	3					37
							3	9									
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	286	1	4425	3	N	1					38
							1	9									
10	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	346	1	4654	3	N	4					42
							4	9									
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	377	1	4786	3	N	8					50
							9	9									
12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	296	1	6008	3	N	9					59
							10	9									
01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	146	1	5774	3	N	9					68
							10	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. (I) GAS 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	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	202	1	5097	3	N	6					52
							1	4	7	9							
09	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	235	1	4297	3	N	8					60
							2	4	9	9							
10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	234	1	4059	3	N	6	1	8			65
							7	9									
11	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	223	1	4800	3	N	6					71
							7	9									
12	2108	X	501	-0-	-1607	-0-	24	1	477	3	N	-0-					71
01	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	110	1	2004	3	N	-0-					71

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	2	1	1668	3	N	-0-					15
							3	4									
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2279	3	3	4	N	125	138	1			2
							138	9									
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2221	3	3	4	N	11	1	8			12
							12	9									
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2196	3	3	4	N	12					24
							13	9									
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2171	3	3	4	N	15					39
							17	9									
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1924	3	3	4	N	10					49
							11	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. (I) GAS 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	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	2	1	11332	3	N	17					83
							2	4	19	9							
09	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11324	3	4	4	N	18					101
							20	9									
10	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11856	3	1	4	N	23					124
							25	9									
11	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	11914	3	2	4	N	25					149
							28	9									
12	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10459	3	1	4	N	20					169
							22	9									
01	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10368	3	1	4	N	15	171	1			13
							17	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134
01	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
08	4588	X	4369	-0-	-219	-0-	2	1	4322	3	N	39					68
							2	4	43	9							
09	4440	X	4123	-0-	-317	-0-	4080	3	2	4	N	37					105
							41	9									
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4561	3	4	4	N	88	175	1			18
							97	9									
11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4681	3	2	4	N	41					59
							45	9									
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5037	3	1	4	N	39					98
							43	9									
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4956	3	29	9	N	26					124

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
08	8122	X	7648	-0-	-474	-0-	2	1	7646	3	N	-0-					97
09	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8144	3	1	4	N	5					102
							6	9									
10	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8417	3	2	9	N	2	2	8			102
11	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3			N	-0-					102
12	8432	X	8383	-0-	-49	-0-	8381	3	2	9	N	2					104
01	8432	X	6736	-0-	-1696	-0-	6734	3	2	9	N	2					106

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
08	14B2 EXT		203	-0-	203	203	203	1			N	-0-					42
09	14B2 EXT		460	-0-	460	663	448	1	12	9	N	11	1	8			52
10	T. A.		442	-0-	442	1105	440	1	2	9	N	2	2	8			52
11	1548	X	443	-0-	-1105	-0-	442	1	1	9	N	1	1	8			52
12	436	X	436	-0-	-0-	-0-	435	1	1	9	N	1	1	8			52
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					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
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
09	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
10	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
12	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
01	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	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
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	2	1	988	3	N	3	80	1			36
							6	4	3	9							
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	995	3	6	4	N	4					40
							4	9									
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1049	3	6	4	N	11					51
							12	9									
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1006	3	6	4	N	8					59
							9	9									
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1089	3	6	4	N	4					63
							4	9									
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1145	3	6	4	N	5					68
							6	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5404	-0-	-455	-0-	5361	3	4	4	N	35	2	8			45
							39	9									
09	5640	X	5052	-0-	-588	-0-	5027	3	3	4	N	20					65
							22	9									
10	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5960	3	4	9	N	4					69
11	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6347	3	6	9	N	5	1	8			73
12	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	3			N	-0-					73
01	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			N	-0-					73

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	463	1	3	4	N	-0-					82
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	1	3	4	N	-0-					82
10	434	N	375	-0-	-59	-0-	372	1	3	4	N	-0-					82
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	375	1	3	4	N	-0-					82
12	434	N	323	-0-	-111	-0-	322	1	1	4	N	-0-					82
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					82

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	111	1	1057	3	N	8	1	8			32
							4	4	9	9							
09	1200	N	333	-0-	-867	-0-	101	1	228	3	N	1	1	8			32
							3	4	1	9							
10	558	N	157	-0-	-401	-0-	129	1	17	3	N	6					38
							4	4	7	9							
11	1140	N	990	-0-	-150	-0-	102	1	876	3	N	8	1	8			45
							3	4	9	9							
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	135	1	1274	3	N	2					47
							3	4	2	9							
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	137	1	855	3	N	6					53
							3	4	7	9							

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 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
08	3565	X	2189	-0-	-1376	-0-	101	1	2073	3	N	13					87
							1	4	14	9							
09	3450	X	3021	-0-	-429	-0-	87	1	2910	3	N	19	1	8			105
							3	4	21	9							
10	3410	X	3034	-0-	-376	-0-	77	1	2948	3	N	7					112
							1	4	8	9							
11	3150	X	2839	-0-	-311	-0-	72	1	2752	3	N	13	1	8			124
							1	4	14	9							
12	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	81	1	2835	3	N	26					150
							2	4	29	9							
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	70	1	3198	3	N	27	164	1			13
							2	4	30	9							

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	622	1	6325	3	N	11	3	8			63
							3	4	12	9							
09	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	600	1	5624	3	N	4	1	8			66
							3	4	4	9							
10	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	620	1	5358	3	N	5	2	8			69
							3	4	6	9							
11	5760	X	4692	-0-	-1068	-0-	583	1	4100	3	N	5	1	8			73
							3	4	6	9							
12	5952	X	4109	-0-	-1843	-0-	449	1	3656	3	N	1	1	8			73
							3	4	1	9							
01	5952	X	4480	-0-	-1472	-0-	268	1	4206	3	N	3					76
							3	4	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-					19
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	352	1	301	3	N	-0-					19

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

08	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	532	1	2619	3	N	4	2	8			88
							6	4	4	9							
09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	320	1	3198	3	N	7	1	8			94
							6	4	8	9							
10	4495	X	3598	-0-	-897	-0-	577	1	3003	3	N	12	1	8			105
							5	4	13	9							
11	4350	X	3669	-0-	-681	-0-	541	1	3112	3	N	10					115
							5	4	11	9							
12	4495	X	3996	-0-	-499	-0-	496	1	3481	3	N	13					128
							5	4	14	9							
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	476	1	4456	3	N	19					147
							6	4	21	9							

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	359	1	1625	3	N	23	133	1	5	8	67
							2	4	25	9							
09	2220	N	2059	-0-	-161	-0-	324	1	1702	3	N	27	2	8			92
							3	4	30	9							
10	2170	N	1111	-0-	-1059	-0-	296	1	796	3	N	17	2	8			107
							19	9									
11	3000	N	3296	-0-	296	296	270	1	2971	3	N	46	4	8			149
							4	4	51	9							
12	3100	N	2809	-0-	-291	5	258	1	2424	3	N	110	195	1			64
							6	4	121	9							
01	1771	N	1766	-0-	-5	-0-	231	1	1531	3	N	4					68
							4	9									

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

08	899	N	864	-0-	-35	-0-	2	1	850	3	N	7					71
							4	4	8	9							
09	870	N	759	-0-	-111	-0-	751	3	4	4	N	4					75
							4	9									
10	899	N	736	-0-	-163	-0-	733	3	3	4	N	-0-					75
11	840	N	709	-0-	-131	-0-	694	3	4	4	N	10					85
							11	9									
12	775	N	709	-0-	-66	-0-	686	3	4	4	N	17					102
							19	9									
01	744	N	682	-0-	-62	-0-	673	3	3	4	N	5					107
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	2	1	7472	3	N	-0-					169
09	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	3			N	-0-					169
10	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	3			N	-0-					169
11	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7000	3	6	4	N	61	167	1			63
							67	9									
12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6595	3	7	4	N	69					132
							76	9									
01	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	3	1	6714	3	N	43					175
							5	4	47	9							

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	415	1	4	4	N	10	3	8			124
							11	9									
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	444	1	177	3	N	52	64	1	3	8	109
							6	4	57	9							
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	483	1	467	3	N	76	171	1	2	8	12
							7	4	84	9							
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	485	1	990	3	N	68	4	8			76
							7	4	75	9							
12	713	N	525	-0-	-188	-0-	502	1	4	4	N	17	1	8			92
							19	9									
01	589	N	509	-0-	-80	-0-	494	1	4	4	N	10	1	8			101
							11	9									

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	439	1	1395	3	N	71	2	8			97
							5	4	78	9							
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	389	1	2129	3	N	67	128	1	2	8	34
							3	4	74	9							
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	414	1	1687	3	N	68					102
							4	4	75	9							
11	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	384	1	1380	3	N	78	170	1	1	8	9
							2	4	86	9							
12	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	397	1	1861	3	N	43					52
							2	4	47	9							
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	332	1	1166	3	N	123	159	1	1	8	15
							4	4	135	9							

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	1	3	4	N	-0-					18
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	199	1	3	4	N	1					19
							1	9									
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	165	1	3	4	N	12					31
							13	9									
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	191	1	3	4	N	8	1	8			38
							9	9									
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	207	1	3	4	N	3					41
							3	9									
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	184	1	3	4	N	5					46
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5374	X	5374	-0-		-0-	-0-	5344	3	6	4	N	22					115
								24	9									
09	4643	X	4643	-0-		-0-	-0-	3	1	4603	3	N	28					143
								6	4	31	9							
10	5149	X	5149	-0-		-0-	-0-	5079	3	5	4	N	59	181	1			21
								65	9									
11	5047	X	5047	-0-		-0-	-0-	2	1	5012	3	N	26					47
								4	4	29	9							
12	5124	X	5124	-0-		-0-	-0-	5092	3	4	4	N	25					72
								28	9									
01	5131	X	5131	-0-		-0-	-0-	3	1	5093	3	N	28					100
								4	4	31	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. GAS	(I) 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	403	N	307	-0-		-96	-0-	303	1	3	4	N	1	1	8			23
								1	9									
09	330	N	312	-0-		-18	-0-	301	1	4	4	N	6	1	8			28
								7	9									
10	1629	N	1629	-0-		-0-	-0-	289	1	1299	3	N	32	1	8			59
								6	4	35	9							
11	1929	N	1929	-0-		-0-	-0-	274	1	1609	3	N	36	1	8			94
								6	4	40	9							
12	652	N	652	-0-		-0-	-0-	272	1	299	3	N	67	153	1			8
								7	4	74	9							
01	1395	N	254	-0-		-1141	-0-	251	1	3	4	N	-0-					8

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. GAS	(I) 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	4237	X	4237	-0-		-0-	-0-	34	1	4164	3	N	33	152	1			-0-
								3	4	36	9							
09	3935	X	3935	-0-		-0-	-0-	42	1	3893	3	N	-0-					-0-
10	4496	X	4496	-0-		-0-	-0-	40	1	4456	3	N	-0-					-0-
11	3198	X	3198	-0-		-0-	-0-	47	1	3148	3	N	3					3
								3	9									
12	2654	X	2654	-0-		-0-	-0-	56	1	2598	3	N	-0-					3
01	2593	X	2593	-0-		-0-	-0-	8	1	2585	3	N	-0-					3

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4557	X	3245	-0-		-1312	-0-	294	1	2935	3	N	14	3	8			85
								1	4	15	9							
09	3895	X	3895	-0-		-0-	-0-	221	1	3662	3	N	10	2	8			93
								1	4	11	9							
10	3989	X	3989	-0-		-0-	-0-	214	1	3764	3	N	10	2	8			101
								11	9									
11	4105	X	4105	-0-		-0-	-0-	187	1	3886	3	N	28	1	8			128
								1	4	31	9							
12	5027	X	5027	-0-		-0-	-0-	189	1	4813	3	N	21					149
								2	4	23	9							
01	4030	X	3766	-0-		-264	-0-	175	1	3581	3	N	9					158
								10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 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
08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	260	1	2174	3	N	1					41
							1	9									
09	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	268	1	1649	3	N	2	1	8			42
							2	9									
10	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	274	1	1759	3	N	-0-					42
11	2370	X	653	-0-	-1717	-0-	287	1	365	3	N	1	1	8			42
							1	9									
12	1984	N	744	-0-	-1240	-0-	306	1	438	3	N	-0-					42
01	2046	N	241	-0-	-1805	-0-	239	1	2	9	N	2					44

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3251	-0-	-221	-0-	2	1	3204	3	N	36	181	1	1	8	50
							5	4	40	9							
09	3660	X	1995	-0-	-1665	-0-	1969	3	4	4	N	20	1	8			69
							22	9									
10	3782	X	262	-0-	-3520	-0-	259	1	3	4	N	-0-					69
11	3660	X	1407	-0-	-2253	-0-	203	1	1187	3	N	13					82
							3	4	14	9							
12	3503	X	3232	-0-	-271	-0-	363	1	2844	3	N	20					102
							3	4	22	9							
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	270	1	3451	3	N	2					104
							3	4	2	9							

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1194	-0-	-418	-0-	636	1	454	3	N	87	216	1	2	8	4
							8	4	96	9							
09	810	N	663	-0-	-147	-0-	623	1	6	4	N	31	1	8			34
							34	9									
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	638	1	1046	3	N	68	2	8			100
							8	4	75	9							
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	604	1	1187	3	N	90	180	1	3	8	7
							8	4	99	9							
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	558	1	441	3	N	43	1	8			49
							6	4	47	9							
01	1612	N	1224	-0-	-388	-0-	565	1	601	3	N	46	1	8			94
							7	4	51	9							

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	263	1	2969	3	N	106	126	1	1	8	28
							5	4	117	9							
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	247	1	2899	3	N	28	1	8			55
							2	4	31	9							
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	259	1	2746	3	N	31	1	8			85
							1	4	34	9							
11	3240	X	3030	-0-	-210	-0-	266	1	2717	3	N	41	2	8			124
							2	4	45	9							
12	3348	X	2364	-0-	-984	-0-	319	1	2010	3	N	30					154
							2	4	33	9							
01	3348	X	2122	-0-	-1226	-0-	323	1	1750	3	N	43	181	1			16
							2	4	47	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	2	1	5665	3	N	1					89
							3	4	1	9							
09	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5453	3	3	4	N	-0-					89
10	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5551	3	3	4	N	-0-					89
11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5306	3	3	4	N	-0-					89
12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5530	3	3	4	N	-0-					89
01	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5859	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	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
08	5456	X	4507	-0-	-949	-0-	901	1	3578	3	N	21	3	8			39
							5	4	23	9							
09	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	870	1	4448	3	N	10	4	8			45
							6	4	11	9							
10	6355	X	5174	-0-	-1181	-0-	899	1	4162	3	N	90	3	8			132
							14	4	99	9							
11	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	870	1	7073	3	N	102	4	8			230
							15	4	112	9							
12	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	899	1	6205	3	N	106	182	1	1	8	153
							9	4	117	9							
01	5518	X	1793	-0-	-3725	-0-	703	1	951	3	N	116	159	1	1	8	109
							11	4	128	9							

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	1					53
09	500	X	500	-0-	-0-	-0-	486	1	14	9	N	13	13	8			53
10	496	X	496	-0-	-0-	-0-	481	1	15	9	N	14	14	8			53
11	554	X	554	-0-	-0-	-0-	535	1	11	3	N	7	7	8			53
							8	9									
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	578	1	6	9	N	5	5	8			53
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	1			N	-0-					53

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					69
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					69
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					69
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					69
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					69
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	484	1	7	4	N	2	2	8			69
							2	9									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	456	1	11	4	N	-0-					93
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	408	1	11	4	N	-0-					93
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	273	1	11	4	N	-0-					93
11	450	N	164	-0-	-286	-0-	154	1	10	4	N	-0-					93
12	434	N	222	-0-	-212	-0-	211	1	11	4	N	-0-					93
01	279	N	206	-0-	-73	-0-	196	1	10	4	N	-0-					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	X	1443	-0-	-1006	-0-	623	1	789	3	N	25	154	1	5	8	216
							3	4	28	9							
09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	579	1	2181	3	N	23	2	8			237
							4	4	25	9							
10	2015	X	1641	-0-	-374	-0-	455	1	1146	3	N	34	2	8			269
							3	4	37	9							
11	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	404	1	1623	3	N	21	2	8			288
							1	4	23	9							
12	2883	X	1430	-0-	-1453	-0-	515	1	862	3	N	46	189	1	1	8	144
							2	4	51	9							
01	2883	X	2109	-0-	-774	-0-	357	1	1720	3	N	28					172
							1	4	31	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
08	682	X	125	-0-	-557	-0-	2	1	123	3	N	-0-					44
09	660	X	112	-0-	-548	-0-	2	1	110	3	N	-0-					44
10	682	X	8	-0-	-674	-0-	8	3			N	-0-					44
11	120	X	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					44
12	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					44
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	147	1	2609	3	N	1					45
							1	9									

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
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	34	1	5030	3	N	5					29
							6	9									
09	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	27	1	4785	3	N	2	1	8			30
							2	9									
10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	38	1	4594	3	N	-0-					30
11	4560	X	4546	-0-	-14	-0-	39	1	4500	3	N	6	1	8			35
							7	9									
12	4712	X	3735	-0-	-977	-0-	68	1	3661	3	N	5					40
							6	9									
01	4712	X	3936	-0-	-776	-0-	73	1	3863	3	N	-0-					40

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
08	3317	X	2510	-0-	-807	-0-	145	1	2364	3	N	1	1	8			20
							1	9									
09	3120	X	2228	-0-	-892	-0-	136	1	2089	3	N	3					23
							3	9									
10	3224	X	1914	-0-	-1310	-0-	158	1	1756	3	N	-0-					23
11	3120	X	2073	-0-	-1047	-0-	168	1	1904	3	N	1	1	8			23
							1	9									
12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	131	1	2729	3	N	-0-					23
01	2511	X	2495	-0-	-16	-0-	113	1	2382	3	N	-0-					23

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	176	1	4248	3	N	8					115
							9	9									
09	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	195	1	4101	3	N	6					121
							7	9									
10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	205	1	4066	3	N	8	120	1			9
							9	9									
11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	204	1	3604	3	N	7	1	8			15
							8	9									
12	3503	X	285	-0-	-3218	-0-	282	1	3	9	N	3					18
01	3503	X	703	-0-	-2800	-0-	323	1	371	3	N	8					26
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	1116	N	469	-0-	-647	-0-	436	1	3	4	N	27	5	8			80
							30	9									
09	840	N	477	-0-	-363	-0-	429	1	44	3	N	4	4	8			80
							4	9									
10	961	N	549	-0-	-412	-0-	397	1	149	3	N	3	3	8			80
							3	9									
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	359	1	354	3	N	5	5	8			80
							6	9									
12	496	N	280	-0-	-216	-0-	280	1			N	-0-					80
01	558	N	261	-0-	-297	-0-	261	1			N	-0-					80

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
08	2728	X	2724	-0-	-4	-0-	283	1	2433	3	N	7					95
							8	9									
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	265	1	2668	3	N	11					106
							12	9									
10	2728	X	1285	-0-	-1443	-0-	302	1	975	3	N	7					113
							8	9									
11	2640	X	1991	-0-	-649	-0-	248	1	1730	3	N	12					125
							13	9									
12	3038	X	2009	-0-	-1029	-0-	287	1	1707	3	N	14					139
							15	9									
01	3038	X	221	-0-	-2817	-0-	219	1	2	9	N	2					141

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	X	177	-0-	-381	-0-	174	1	3	4	N	-0-					151
09	540	X	290	-0-	-250	-0-	290	1			N	-0-					151
10	527	X	239	-0-	-288	-0-	55	1	181	3	N	-0-					151
							3	4									
11	390	X	32	-0-	-358	-0-	6	1	26	3	N	-0-					151
12	310	X	202	-0-	-108	-0-	202	1			N	-0-					151
01	310	X	80	-0-	-230	-0-	2	1	78	3	N	-0-					151

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	953	-0-	-566	-0-	944	1	3	4	N	5	5	8			45
							6	9									
09	791	X	791	-0-	-0-	-0-	787	1	4	9	N	4	4	8			45
10	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1052	1	3	4	N	3	3	8			45
							3	9									
11	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1045	1	4	9	N	4	4	8			45
12	961	X	906	-0-	-55	-0-	905	1	1	9	N	1	1	8			45
01	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1107	1	1	9	N	1	1	8			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

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

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1521	1	28	4	N	11	3	8			85
							12	9									
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1470	1	6	4	N	5	5	8			85
							6	9									
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1519	1	9	4	N	3	3	8			85
							3	9									
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1448	1	6	4	N	6	4	8			87
							7	9									
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1513	1	6	4	N	10	1	8			96
							11	9									
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1519	1	6	4	N	16	1	8			111
							18	9									

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2	1	2292	3	N	8	4	8			72
							7	4	9	9							
09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2747	3	25	4	N	12	3	8			81
							13	9									
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2877	3	3	4	N	17	2	8			96
							19	9									
11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2741	3	22	9	N	20	4	8			112
12	2883	N	1210	-0-	-1673	-0-	1206	3	4	9	N	4	1	8			115
01	2883	N	1975	-0-	-908	-0-	1950	3	1	4	N	22	1	8			136
							24	9									

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	839	1	856	3	N	114	181	1	2	8	28
							7	4	125	9							
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	801	1	684	3	N	20	2	8			46
							3	4	22	9							
10	2170	N	1586	-0-	-584	-0-	784	1	776	3	N	24	1	8			69
							26	9									
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	807	1	988	3	N	36	3	8			102
							1	4	40	9							
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	837	1	1098	3	N	36	1	8			137
							1	4	40	9							
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	353	1	1297	3	N	8	1	8			144
							9	9									

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 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
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					38
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					38
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					38
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					38
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					38
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	2	1	3949	3	N	3					52
							3	9									
09	3690	X	3312	-0-	-378	-0-	3311	3	1	9	N	1					53
10	3906	X	2440	-0-	-1466	-0-	2440	3			N	-0-					53
11	3840	X	234	-0-	-3606	-0-	234	1			N	-0-					53
12	3968	X	2643	-0-	-1325	-0-	249	1	2394	3	N	-0-					53
01	3968	X	2596	-0-	-1372	-0-	252	1	2340	3	N	4					57
							4	9									

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	126	-0-	-463	-0-	1	1	125	3	N	-0-					5
09	330	X	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	-0-					5
10	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					5
11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	146	1	4592	3	N	4					9
							4	9									
12	3100	N	4848	-0-	1748	1748	157	1	4671	3	N	17					26
							1	4	19	9							
01	3100	N	5308	-0-	2208	3956	154	1	5141	3	N	12					38
							13	9									

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	2	1	9799	3	N	38	4	8			108
							19	4	42	9							
09	9480	X	4063	-0-	-5417	-0-	54	1	3977	3	N	18	1	8			125
							12	4	20	9							
10	9796	X	3393	-0-	-6403	-0-	240	1	3143	3	N	-0-					125
							10	4									
11	9540	X	222	-0-	-9318	-0-	213	1	8	4	N	1	1	8			125
							1	9									
12	9858	X	1200	-0-	-8658	-0-	1189	3	10	4	N	1	1	8			125
							1	9									
01	9858	X	1054	-0-	-8804	-0-	322	1	721	3	N	-0-					125
							11	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	X	129	-0-	-770	-0-	129	1			N	-0-					82
09	870	X	41	-0-	-829	-0-	41	1			N	-0-					82
10	1519	X	3	-0-	-1516	-0-	3	1			N	-0-					82
11	1470	X	702	-0-	-768	-0-	702	3			N	-0-					82
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	169	1	91	3	N	-0-					82
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	1	1	9	N	1	1	8			82

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
08	406	X	406	-0-	-0-	-0-	74	1	328	3	N	-0-					8
							4	4									
09	480	X	216	-0-	-264	-0-	212	1	4	4	N	-0-					8
10	589	X	131	-0-	-458	-0-	127	1	4	4	N	-0-					8
11	570	X	188	-0-	-382	-0-	37	1	146	3	N	-0-					8
							5	4									
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	N	-0-					8
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	142	1	343	3	N	-0-					8

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	240	1	424	3	N	13	13	8			125
							4	4	14	9							
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	483	1	537	3	N	5	3	8			127
							4	4	6	9							
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	503	1	756	3	N	3	3	8			127
							4	4	3	9							
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	494	1	516	3	N	3	2	8			128
							5	4	3	9							
12	1054	N	877	-0-	-177	-0-	579	1	289	3	N	8	1	8			135
							9	9									
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	501	1	1178	3	N	8					143
							9	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					3
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	425	1	2889	3	N	22	1	8			24
							1	4	24	9							
11	3000	N	3364	-0-	364	364	342	1	3015	3	N	6	1	8			29
							7	9									
12	3100	N	3605	-0-	505	869	280	1	3324	3	N	1					30
							1	9									
01	4541	X	3672	-0-	-869	-0-	230	1	3442	3	N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

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
08	5239	X	4742	-0-		-497		-0-	4662	3	10	4	N	64	166	1			22
									70	9								
09	4800	X	3952	-0-		-848		-0-	3920	3	8	4	N	22					44
									24	9								
10	4960	X	4401	-0-		-559		-0-	4346	3	8	4	N	43					87
									47	9								
11	4800	X	4409	-0-		-391		-0-	4354	3	9	4	N	42					129
									46	9								
12	4898	X	4868	-0-		-30		-0-	4781	3	10	4	N	70	179	1			20
									77	9								
01	4743	X	4081	-0-		-662		-0-	4042	3	7	4	N	29					49
									32	9								

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

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
08	5030	X	5030	-0-		-0-		-0-	105	1	4912	3	N	2	2	8			10
									11	4	2	9						
09	3982	X	3982	-0-		-0-		-0-	120	1	3847	3	N	4	1	8			13
									11	4	4	9						
10	3188	X	3188	-0-		-0-		-0-	145	1	3029	3	N	3	1	8			15
									11	4	3	9						
11	4380	X	3321	-0-		-1059		-0-	155	1	3138	3	N	15	1	8			29
									11	4	17	9						
12	4526	X	3204	-0-		-1322		-0-	182	1	2997	3	N	13	1	8			41
									11	4	14	9						
01	4526	X	86	-0-		-4440		-0-	74	1	11	4	N	1					42
									1	9								

PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

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
08	2945	X	2834	-0-		-111		-0-	293	1	2509	3	N	22	126	1	1	8	59
									8	4	24	9						
09	5215	X	5215	-0-		-0-		-0-	5182	3	12	4	N	19	1	8			77
									21	9								
10	6045	X	6045	-0-		-0-		-0-	2	1	5834	3	N	184	207	1	1	8	53
									7	4	202	9						
11	4956	X	4956	-0-		-0-		-0-	56	1	4874	3	N	23	1	8			75
									1	4	25	9						
12	4890	X	4890	-0-		-0-		-0-	74	1	4784	3	N	28					103
									1	4	31	9						
01	4638	X	4638	-0-		-0-		-0-	98	1	4512	3	N	20					123
									6	4	22	9						

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

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
08	1829	N	625	-0-		-1204		-0-	247	1	305	3	N	64	7	8			189
									3	4	70	9						
09	1650	N	411	-0-		-1239		-0-	323	1	3	4	N	77	168	1	3	8	95
									85	9								
10	1674	N	402	-0-		-1272		-0-	334	1	3	4	N	59	3	8			151
									65	9								
11	600	N	449	-0-		-151		-0-	209	1	3	4	N	215	351	1	3	8	12
									237	9								
12	1437	N	1437	-0-		-0-		-0-	264	1	1118	3	N	47	1	8			58
									3	4	52	9						
01	807	N	807	-0-		-0-		-0-	207	1	574	3	N	21					79
									3	4	23	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

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

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	60	1	3320	3	N	3	3	8			203
							3	4	3	9							
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	74	1	3238	3	N	2	2	8			203
							3	4	2	9							
10	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	68	1	3390	3	N	11	1	8			213
							4	4	12	9							
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	32	1	3317	3	N	3	1	8			215
							3	4	3	9							
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	59	1	3458	3	N	35	179	1	1	8	70
							6	4	39	9							
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	52	1	3885	3	N	4					74
							3	4	4	9							

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	2	1	721	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	666	3	3	4	N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	3	3	4	N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	3	3	4	N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	724	3	3	4	N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	3	3	4	N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

08	1178	N	568	-0-	-610	-0-	566	1	2	9	N	2	179	1	1	8	11
09	1140	N	594	-0-	-546	-0-	593	1	1	9	N	1	1	8			11
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	746	1	190	3	N	42	3	8			50
							2	4	46	9							
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	678	1	179	3	N	14	1	8			63
							1	4	15	9							
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	655	1	222	3	N	4	1	8			66
							4	9									
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	654	1	1153	3	N	-0-					66

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

08	1147	X	259	-0-	-888	-0-	242	1	8	4	N	8					33
							9	9									
09	360	X	194	-0-	-166	-0-	188	3	6	4	N	-0-					33
10	836	X	836	-0-	-0-	-0-	2	1	755	3	N	69					102
							3	4	76	9							
11	330	X	258	-0-	-72	-0-	52	1	206	3	N	-0-					102
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	53	1	978	3	N	8	83	1			27
							9	9									
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	71	1	2487	3	N	10					37
							6	4	11	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7254	X	6517	-0-	-737	-0-	47	1	6444	3	N	19	3	8			91
							5	4	21	9							
09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	38	1	6382	3	N	14					105
							4	4	15	9							
10	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	44	1	6614	3	N	34	1	8			138
							2	4	37	9							
11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	39	1	6332	3	N	41	1	8			178
							2	4	45	9							
12	6665	X	5622	-0-	-1043	-0-	57	1	5486	3	N	68	179	1			67
							4	4	75	9							
01	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	117	1	6709	3	N	25					92
							1	4	28	9							

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	398	-0-	-129	-0-	396	1	2	9	N	2	2	8			66
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	354	1	191	3	N	1	1	8			66
							1	9									
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	380	1	1193	3	N	7	1	8			72
							8	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	389	1	218	3	N	32	1	8			103
							1	4	35	9							
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	431	1	725	3	N	14					117
							15	9									
01	1457	N	750	-0-	-707	-0-	392	1	356	3	N	2					119
							2	9									

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	4355	-0-	-16	-0-	2	1	4348	3	N	4					35
							1	4	4	9							
09	4230	X	4134	-0-	-96	-0-	4133	3	1	9	N	1					36
10	4371	X	3636	-0-	-735	-0-	3635	3	1	9	N	1					37
11	4200	X	2938	-0-	-1262	-0-	2937	3	1	9	N	1					38
12	4340	X	2272	-0-	-2068	-0-	2268	3	4	9	N	4					42
01	4340	X	3267	-0-	-1073	-0-	3261	3	6	9	N	5					47

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	302	1	8	4	N	7					46
							8	9									
09	300	N	14	-0-	-286	-0-	7	4	7	9	N	6	48	1	1	8	3
10	713	N	10	-0-	-703	-0-	3	1	7	9	N	6					9
11	300	N	55	-0-	-245	-0-	53	1	2	9	N	2					11
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					11
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	20	1	6	4	N	-0-					11

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	323	1	1029	3	N	3	2	8			2
							3	9									
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	243	1	1030	3	N	12	1	8			13
							13	9									
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	153	1	1157	3	N	46	2	8			57
							3	4	51	9							
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	192	1	1093	3	N	27	1	8			83
							2	4	30	9							
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	244	1	1014	3	N	-0-					83
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	202	1	1039	3	N	4					87
							4	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	397	1	385	3	N	69	11	8			197
							76	9									
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	488	1	537	3	N	78	165	1	4	8	106
							86	9									
10	1457	N	1100	-0-	-357	-0-	476	1	512	3	N	102	7	8			201
							112	9									
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	359	1	269	3	N	272	449	1	4	8	20
							299	9									
12	1147	N	546	-0-	-601	-0-	483	1	63	9	N	57	1	8			76
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	386	1	782	3	N	31					107
							34	9									

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3842	-0-	-436	-0-	62	1	3770	3	N	8	3	8			146
							1	4	9	9							
09	4140	X	3619	-0-	-521	-0-	115	1	3468	3	N	30	1	8			175
							3	4	33	9							
10	4278	X	2527	-0-	-1751	-0-	122	1	2363	3	N	36	184	1	1	8	26
							2	4	40	9							
11	3810	X	3378	-0-	-432	-0-	49	1	3076	3	N	221	238	1	2	8	7
							10	4	243	9							
12	3937	X	3339	-0-	-598	-0-	80	1	3237	3	N	19					26
							1	4	21	9							
01	3844	X	3535	-0-	-309	-0-	70	1	3456	3	N	8					34
							9	9									

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	774	1	2	4	N	24	3	8			120
							26	9									
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	1	4	9	N	4	4	8			120
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	896	1	3	9	N	3	3	8			120
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	870	1	9	9	N	8	8	8			120
12	868	N	732	-0-	-136	-0-	730	1	2	9	N	2	2	8			120
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	449	1	811	3	N	3	2	8			121
							3	9									

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	3709	-0-	-910	-0-	562	1	3135	3	N	1					154
							11	4	1	9							
09	4470	X	4143	-0-	-327	-0-	143	1	3988	3	N	1					155
							11	4	1	9							
10	4619	X	3889	-0-	-730	-0-	178	1	3700	3	N	-0-					155
							11	4									
11	4230	X	3505	-0-	-725	-0-	181	1	3307	3	N	5					160
							11	4	6	9							
12	4278	X	3108	-0-	-1170	-0-	184	1	2909	3	N	3					163
							12	4	3	9							
01	4278	X	2024	-0-	-2254	-0-	257	1	1756	3	N	1					164
							10	4	1	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. (I) GAS 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	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	2	1	4428	3	N	2					75
							2	9									
09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	253	1	5613	3	N	15					90
							17	9									
10	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	183	1	6208	3	N	17					107
							19	9									
11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	150	1	5590	3	N	5					112
							6	9									
12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	158	1	6044	3	N	2					114
							2	9									
01	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	86	1	6056	3	N	1					115
							1	9									

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	2	1	3756	3	N	1	151	1			118
							1	4	1	9							
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	204	1	3266	3	N	2					120
							2	9									
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	259	1	3194	3	N	-0-					120
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	269	1	3120	3	N	1					121
							1	9									
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	279	1	3021	3	N	-0-					121
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	190	1	3618	3	N	-0-					121

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	46	-0-	-1752	-0-	34	1	12	9	N	11	6	8			39
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	529	1	1	4	N	11	3	8			47
							12	9									
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	518	1	380	3	N	15	3	8			59
							1	4	17	9							
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	464	1	194	3	N	15	2	8			72
							1	4	17	9							
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	442	1	1035	3	N	18	1	8			89
							2	4	20	9							
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	450	1	1323	3	N	21					110
							2	4	23	9							

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	1635	-0-	-845	-0-	16	1	1564	3	N	47	173	1	1	8	3
							3	4	52	9							
09	2400	N	1908	-0-	-492	-0-	312	1	1569	3	N	23	1	8			25
							2	4	25	9							
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	375	1	1392	3	N	15					40
							1	4	17	9							
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	378	1	1232	3	N	21					61
							2	4	23	9							
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	401	1	1667	3	N	15					76
							1	4	17	9							
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	448	1	1814	3	N	14					90
							1	4	15	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	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
DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	2	1	980	3	N	12					143
							5	4	13	9							
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	993	3	6	4	N	23					166
							25	9									
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1024	3	8	4	N	72	181	1			57
							79	9									
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	983	3	5	4	N	34					91
							37	9									
12	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	969	3	5	4	N	32					123
							35	9									
01	1116	N	931	-0-	-185	-0-	901	3	4	4	N	24					147
							26	9									

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

08	217	N	180	-0-	-37	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
							11	4									
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	151	3	11	4	N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	147	3	11	4	N	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	130	3	11	4	N	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	106	3	11	4	N	-0-					-0-
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	92	3	11	4	N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	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

08	527	N	474	-0-	-53	-0-	2	1	469	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	455	3	3	4	N	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1347	3	3	4	N	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	3	3	4	N	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	971	3	3	4	N	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	975	3	3	4	N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01		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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	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

08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	3	1	899	3	N	58	184	1	2	8	137
							11	4	64	9							
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	859	3	11	4	N	65	1	8			201
							72	9									
10	899	N	874	-0-	-25	-0-	801	3	10	4	N	57	1	8			257
							63	9									
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	939	3	10	4	N	97	341	1	1	8	12
							107	9									
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1194	3	9	4	N	46					58
							51	9									
01	868	N	850	-0-	-18	-0-	829	3	6	4	N	14					72
							15	9									

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	466	1	399	3	N	16	1	8			195
							12	4	18	9							
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	652	1	831	3	N	24					219
							13	4	26	9							
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	450	1	579	3	N	20	115	1			124
							12	4	22	9							
11	870	N	867	-0-	-3	-0-	401	1	438	3	N	15	1	8			138
							11	4	17	9							
12	961	N	909	-0-	-52	-0-	433	1	444	3	N	18					156
							12	4	20	9							
01	961	N	733	-0-	-228	-0-	448	1	267	3	N	7					163
							10	4	8	9							

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

08	2860	N	2855	-0-	-5	-0-	255	1	2554	3	N	37	190	1	2	8	233
							5	4	41	9							
09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	246	1	2369	3	N	51	1	8			283
							6	4	56	9							
10	2511	X	2355	-0-	-156	-0-	195	1	2028	3	N	113	377	1			19
							8	4	124	9							
11	2430	X	2185	-0-	-245	-0-	254	1	1925	3	N	3	1	8			21
							3	4	3	9							
12	2511	X	1751	-0-	-760	-0-	288	1	1457	3	N	3					24
							3	4	3	9							
01	2511	X	1255	-0-	-1256	-0-	169	1	1030	3	N	45					69
							6	4	50	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	2	1	1304	3	N	27	95	1	2	8	1
							2	4	30	9							
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1180	3	4	9	N	4					5
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	3	1	9	N	1	1	8			5
11	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	1178	3			N	-0-					5
12	1209	N	194	-0-	-1015	-0-	194	3			N	-0-					5
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					5

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	316	-0-	-180	-0-	2	1	314	3	N	-0-					82
09	300	X	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					82
10	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					82
11	330	X	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					82
12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					82
01	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					82

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1071	1	3	4	N	46	17	8			233
							51	9									
09	990	N	914	-0-	-76	-0-	907	1	3	4	N	4	4	8			233
							4	9									
10	1178	N	706	-0-	-472	-0-	696	1	3	4	N	6	6	8			233
							7	9									
11	1080	N	207	-0-	-873	-0-	196	1	3	4	N	7	2	8			238
							8	9									
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	861	1	1421	3	N	19	2	8			255
							3	4	21	9							
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	117	1	800	3	N	-0-					255
							3	4									

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	403	1	2	4	N	30	129	1	5	8	9
							33	9									
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	381	1	6	9	N	5	5	8			9
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	1	2	9	N	2	2	8			9
11	420	N	318	-0-	-102	-0-	290	1	15	3	N	11	4	8			16
							1	4	12	9							
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	403	1	803	3	N	13	2	8			27
							1	4	14	9							
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	403	1	1163	3	N	18	1	8			44
							2	4	20	9							

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	465	1	12	4	N	22	1	8			82
							24	9									
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	303	1	134	3	N	21					103
							11	4	23	9							

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	65	1	1	8	57
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2025

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	5	1	7776	3	N	7	1	8			122
							1	4	8	9							
09	7530	X	7408	-0-	-122	-0-	7408	3			N	-0-					122
10	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7813	3	3	9	N	3					125
11	7530	X	7410	-0-	-120	-0-	7410	3			N	-0-					125
12	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8084	3	1	9	N	1					126
01	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	7985	3	4	4	N	77	186	1			17
							85	9									

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	2	1	4179	3	N	-0-					222
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4337	3	11	9	N	10	1	8			231
10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4540	3	1	4	N	8					239
							9	9									
11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-					239
12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					239
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					239

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	334	1	755	3	N	29	1	8			222
							2	4	32	9							
09	810	N	523	-0-	-287	-0-	218	1	287	3	N	15	144	1			93
							1	4	17	9							
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	449	1	624	3	N	54	61	1	1	8	85
							3	4	59	9							
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	425	1	374	3	N	42	1	8			126
							2	4	46	9							
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	466	1	694	3	N	24					150
							1	4	26	9							
01	868	N	387	-0-	-481	-0-	320	1	63	3	N	4					154
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3427	X	3427	-0-		-0-	-0-	399	1	3009	3	N	11	3	8			17
								7	4	12	9							
09	1800	X	1070	-0-		-730	-0-	489	1	572	3	N	3	1	8			19
								6	4	3	9							
10	1860	X	1350	-0-		-510	-0-	452	1	878	3	N	12	3	8			28
								7	4	13	9							
11	1800	X	1662	-0-		-138	-0-	571	1	1084	3	N	1	1	8			28
								6	4	1	9							
12	3297	X	3297	-0-		-0-	-0-	620	1	2670	3	N	1	1	8			28
								6	4	1	9							
01	1900	X	1900	-0-		-0-	-0-	552	1	1342	3	N	-0-					28
								6	4									

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3389	X	3389	-0-		-0-	-0-	77	1	3270	3	N	32	170	1	4	8	18
								7	4	35	9							
09	3450	X	3399	-0-		-51	-0-	111	1	3201	3	N	70	1	8			87
								10	4	77	9							
10	3565	X	2544	-0-		-1021	-0-	131	1	2378	3	N	27	1	8			113
								5	4	30	9							
11	3450	X	3169	-0-		-281	-0-	63	1	2822	3	N	244	348	1	2	8	7
								16	4	268	9							
12	3503	X	3048	-0-		-455	-0-	106	1	2929	3	N	9	1	8			15
								3	4	10	9							
01	3503	X	2243	-0-		-1260	-0-	91	1	2147	3	N	2					17
								3	4	2	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. GAS	(I) 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	4061	X	3952	-0-		-109	-0-	77	1	3842	3	N	27	2	8			120
								3	4	30	9							
09	4415	X	4415	-0-		-0-	-0-	113	1	4287	3	N	13	3	8			130
								1	4	14	9							
10	4371	X	4159	-0-		-212	-0-	148	1	4008	3	N	3	3	8			130
								3	9									
11	4230	X	4054	-0-		-176	-0-	67	1	3732	3	N	224	350	1	2	8	2
								9	4	246	9							
12	4495	X	3913	-0-		-582	-0-	123	1	3776	3	N	13	1	8			14
								14	9									
01	4495	X	4022	-0-		-473	-0-	109	1	3907	3	N	5					19
								6	9									

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					74
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5223	X	5223	-0-		-0-	-0-	2	1	5221	3	N	-0-					66
09	5335	X	5335	-0-		-0-	-0-	5335	3			N	-0-					66
10	5536	X	5536	-0-		-0-	-0-	5536	3			N	-0-					66
11	5080	X	5080	-0-		-0-	-0-	5080	3			N	-0-					66
12	5022	X	4621	-0-		-401	-0-	4621	3			N	-0-					66
01	5022	X	4214	-0-		-808	-0-	4214	3			N	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	300	1	6765	3	N	13					155
							2	4	14	9							
09	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	257	1	7036	3	N	19	161	1			13
							2	4	21	9							
10	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	215	1	6865	3	N	26					39
							1	4	29	9							
11	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	175	1	6154	3	N	25					64
							1	4	28	9							
12	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	174	1	7033	3	N	34					98
							1	4	37	9							
01	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	204	1	5670	3	N	25					123
							1	4	28	9							

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	1731	-0-	-749	-0-	2	1	1729	3	N	-0-					119
09	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					119
10	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					119
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	2					121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	2	1	1817	3	N	4	1	8			88
							3	4	4	9							
09	1980	N	1673	-0-	-307	-0-	1670	3	3	4	N	-0-					88
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	380	1	1711	3	N	1					89
							3	4	1	9							
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	393	1	1584	3	N	4					93
							3	4	4	9							
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	406	1	1700	3	N	1					94
							3	4	1	9							
01	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	328	1	1623	3	N	5					99
							3	4	6	9							

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	2	1	3191	3	N	10					61
							11	9									
09	3240	X	2850	-0-	-390	-0-	2830	3	3	4	N	15					76
							17	9									
10	3348	X	2552	-0-	-796	-0-	2546	3	6	9	N	5					81
11	3240	X	2333	-0-	-907	-0-	2333	3			N	-0-					81
12	3193	X	2466	-0-	-727	-0-	2450	3	1	4	N	14					95
							15	9									
01	3193	X	2135	-0-	-1058	-0-	2122	3	13	9	N	12					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3100	N	3401	-0-		301	301	3343	3	10	4	N	44	1	8			65
								48	9									
09	3000	N	3023	-0-		23	324	488	1	2485	3	N	36	1	8			100
								10	4	40	9							
10	3100	N	3103	-0-		3	327	459	1	2602	3	N	31					131
								8	4	34	9							
11	4254	X	3927	-0-		-327	-0-	488	1	3317	3	N	100	179	1	1	8	51
								12	4	110	9							
12	2958	X	2958	-0-		-0-	-0-	504	1	2412	3	N	30					81
								9	4	33	9							
01	2835	X	2835	-0-		-0-	-0-	487	1	2287	3	N	46					127
								10	4	51	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. GAS	(I) 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	4154	X	3616	-0-		-538	-0-	254	1	3249	3	N	97	182	1	4	8	91
								6	4	107	9							
09	4020	X	2597	-0-		-1423	-0-	238	1	2300	3	N	50	1	8			140
								4	4	55	9							
10	4154	X	3124	-0-		-1030	-0-	306	1	2716	3	N	87	150	1	2	8	75
								6	4	96	9							
11	3870	X	2772	-0-		-1098	-0-	60	1	2669	3	N	37	1	8			111
								2	4	41	9							
12	3627	X	3212	-0-		-415	-0-	3150	3	3	4	N	54	1	8			164
								59	9									
01	3627	X	2428	-0-		-1199	-0-	315	1	2017	3	N	82					246
								6	4	90	9							

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5425	X	5425	-0-		-0-	-0-	2	1	5422	3	N	1					39
								1	9									
09	5577	X	5577	-0-		-0-	-0-	5577	3			N	-0-					39
10	5599	X	5599	-0-		-0-	-0-	5599	3			N	-0-					39
11	5146	X	5146	-0-		-0-	-0-	5146	3			N	-0-					39
12	5155	X	5155	-0-		-0-	-0-	5155	3			N	-0-					39
01	4687	X	4687	-0-		-0-	-0-	4687	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. GAS	(I) 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	311	X	311	-0-		-0-	-0-	28	1	277	3	N	5	2	8			62
								6	9									
09	2583	X	2583	-0-		-0-	-0-	390	1	2190	3	N	3	2	8			63
								3	9									
10	3788	X	3788	-0-		-0-	-0-	403	1	3259	3	N	111	150	1	2	8	22
								4	4	122	9							
11	3528	X	3528	-0-		-0-	-0-	390	1	3124	3	N	13	1	8			34
								14	9									
12	3181	X	3181	-0-		-0-	-0-	297	1	2871	3	N	12					46
								13	9									
01	3782	X	2883	-0-		-899	-0-	364	1	2508	3	N	10					56
								11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	2	1	4377	3	N	9					295
							1	4	10	9							
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4228	3	1	4	N	8					303
							9	9									
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4208	3	9	9	N	8					311
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4155	3	7	9	N	6	278	1			39
12	4216	X	4133	-0-	-83	-0-	4127	3	6	9	N	5					44
01	4216	X	4080	-0-	-136	-0-	4072	3	8	9	N	7					51

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
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					129
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					129
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					129
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	49	1			81
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					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
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	2	1	4273	3	N	17					173
							2	4	19	9							
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4086	3	2	4	N	16					189
							18	9									
10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4131	3	4	4	N	82	183	1			88
							90	9									
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4025	3	2	4	N	39	33	1			94
							43	9									
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4099	3	1	4	N	27					121
							30	9									
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4090	3	1	4	N	29					150
							32	9									

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
08	4309	X	1227	-0-	-3082	-0-	2	1	1225	3	N	-0-					99
09	6060	X	689	-0-	-5371	-0-	689	3			N	-0-					99
10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6728	3	15	9	N	14					113
11	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6065	3	3	4	N	43					156
							47	9									
12	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6071	3	6	4	N	85	190	1			51
							94	9									
01	6262	X	5235	-0-	-1027	-0-	5201	3	2	4	N	29					80
							32	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
08	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	2	1	10216	3	N	1					112
							1	9									
09	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	3			N	-0-					112
10	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10123	3	6	9	N	5					117
11	9900	X	9828	-0-	-72	-0-	9821	3	7	9	N	6					123
12	10230	X	10055	-0-	-175	-0-	10047	3	8	9	N	7					130
01	10230	X	10068	-0-	-162	-0-	10058	3	10	9	N	9					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	2	1	5442	3	N	2					111
							1	4	2	9							
09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5934	3	1	4	N	5					116
							6	9									
10	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5168	3	10	9	N	9					125
11	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4812	3	11	9	N	10					135
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4807	3	1	4	N	14					149
							15	9									
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4892	3	12	9	N	11					160

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

08	4154	X	1324	-0-	-2830	-0-	2	1	1315	3	N	-0-					95
							7	4									
09	4020	X	1704	-0-	-2316	-0-	1697	3	7	4	N	-0-					95
10	4154	X	3793	-0-	-361	-0-	3783	3	10	4	N	-0-					95
11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					95
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	9	1	4134	3	N	-0-					95
01	3782	X	3606	-0-	-176	-0-	51	1	3555	3	N	-0-					95

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	71	1	3318	3	N	-0-					53
							7	4									
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	42	1	3039	3	N	-0-					53
							7	4									
10	2325	X	2175	-0-	-150	-0-	52	1	2113	3	N	-0-					53
							10	4									
11	2250	X	1980	-0-	-270	-0-	62	1	1918	3	N	-0-					53
12	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	61	1	2310	3	N	-0-					53
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	64	1	3032	3	N	-0-					53

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

08	5983	X	988	-0-	-4995	-0-	297	1	605	3	N	74					385
							5	4	81	9							
09	5790	X	133	-0-	-5657	-0-	22	1	108	3	N	3					388
							3	9									
10	4185	X	584	-0-	-3601	-0-	302	1	260	3	N	18	1	8			405
							2	4	20	9							
11	4050	X	383	-0-	-3667	-0-	259	1	104	3	N	16					421
							2	4	18	9							
12	4185	X	650	-0-	-3535	-0-	311	1	304	3	N	29					450
							3	4	32	9							
01	992	X	933	-0-	-59	-0-	328	1	560	3	N	37					487
							4	4	41	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	2	1	9757	3	N	5	2	8			130
							5	4	6	9							
09	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9611	3	5	4	N	4					134
							4	9									
10	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10346	3	7	4	N	2					136
							2	9									
11	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9735	3	7	9	N	6					142
12	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10110	3	11	9	N	10	146	1			6
01	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9901	3	13	9	N	12					18

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	2	1	5976	3	N	13					163
							13	4	14	9							
09	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6094	3	12	4	N	13					176
							14	9									
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5633	3	12	4	N	13					189
							14	9									
11	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5192	3	2	4	N	13					202
							14	9									
12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5013	3	2	4	N	14					216
							15	9									
01	3782	X	2632	-0-	-1150	-0-	2622	3	2	4	N	7	191	1			32
							8	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	2886	-0-	-741	-0-	2883	3	3	4	N	-0-					3
09	3510	X	3411	-0-	-99	-0-	3407	3	2	4	N	2					5
							2	9									
10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5365	3	3	4	N	2					7
							2	9									
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5586	3	3	4	N	15					22
							17	9									
12	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5264	3	3	4	N	13					35
							14	9									
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5905	3	3	4	N	15					50
							17	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					145
09	4800	X	3045	-0-	-1755	-0-	3045	3			N	-0-					145
10	5394	X	3229	-0-	-2165	-0-	3229	3			N	-0-					145
11	5220	X	3430	-0-	-1790	-0-	3430	3			N	-0-					145
12	5394	X	3461	-0-	-1933	-0-	3461	3			N	-0-					145
01	4216	X	3254	-0-	-962	-0-	3250	3	4	9	N	4					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					35
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					35
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					35
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					35
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					35
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					35

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

08	5952	X	5244	-0-	-708	-0-	5236	3	6	4	N	2	2	8			70
							2	9									
09	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5962	3	6	4	N	-0-					70
10	5952	X	5789	-0-	-163	-0-	5783	3	6	4	N	-0-					70
11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5774	3	6	4	N	-0-					70
12	5952	X	5428	-0-	-524	-0-	5422	3	6	4	N	-0-					70
01	5952	X	4633	-0-	-1319	-0-	4627	3	6	4	N	-0-					70

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

08	8649	X	8281	-0-	-368	-0-	8273	3	1	4	N	6					136
							7	9									
09	8310	X	2029	-0-	-6281	-0-	2028	3	1	9	N	1					137
10	8587	X	8561	-0-	-26	-0-	8561	3			N	-0-					137
11	8010	X	4403	-0-	-3607	-0-	4403	3			N	-0-					137
12	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9824	3			N	-0-					137
01	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	3			N	-0-					137

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

08	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	193	1	1209	3	N	-0-					78
							9	4									
09	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	127	1	868	3	N	-0-					78
							9	4									
10	899	X	775	-0-	-124	-0-	189	1	574	3	N	-0-					78
							12	4									
11	870	X	640	-0-	-230	-0-	242	1	396	3	N	-0-					78
							2	4									
12	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	218	1	1693	3	N	87					165
							14	4	96	9							
01	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	187	1	805	3	N	74	183	1			56
							11	4	81	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3928	-0-	-288	-0-	142	1	3782	3	N	-0-					49
							4	4									
09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	80	1	4320	3	N	1	1	8			49
							4	4	1	9							
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	70	1	4467	3	N	-0-					49
							7	4									
11	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	63	1	4357	3	N	1	1	8			49
							1	9									
12	4216	X	996	-0-	-3220	-0-	102	1	894	3	N	-0-					49
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	74	1	4695	3	N	-0-					49

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2271	-0-	-860	-0-	222	1	2043	3	N	2	2	8			35
							4	4	2	9							
09	2550	X	2239	-0-	-311	-0-	151	1	2083	3	N	1	1	8			35
							4	4	1	9							
10	2511	X	2214	-0-	-297	-0-	189	1	2018	3	N	-0-					35
							7	4									
11	2190	X	2112	-0-	-78	-0-	232	1	1880	3	N	-0-					35
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	224	1	2974	3	N	-0-					35
01	2325	X	2001	-0-	-324	-0-	175	1	1826	3	N	-0-					35

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	622	1	1342	3	N	17	1	8			40
							13	4	19	9							
09	1350	X	590	-0-	-760	-0-	572	1	11	4	N	6	1	8			45
							7	9									
10	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	620	1	1435	3	N	15	1	8			59
							13	4	17	9							
11	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	589	1	1280	3	N	14	1	8			72
							12	4	15	9							
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	525	1	3321	3	N	29					101
							15	4	32	9							
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	407	1	3121	3	N	23					124
							14	4	25	9							

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8153	X	7777	-0-	-376	-0-	7763	3	14	9	N	13					96
09	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8299	3	14	9	N	13	1	8			108
10	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8817	3	14	9	N	13					121
11	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8024	3	30	9	N	27	1	8			147
12	8339	X	6057	-0-	-2282	-0-	49	1	5996	3	N	11					158
							12	9									
01	8339	X	5360	-0-	-2979	-0-	127	1	5220	3	N	12	160	1			10
							13	9									

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					89
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3445	3	3	9	N	3					92
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3284	3	6	9	N	5					97
11	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	2869	3	12	9	N	11	1	8			107
12	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	2904	3	2	9	N	2					109
01	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	2890	3			N	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	3100	X	33	-0-	-3067	-0-	33	3			N	-0-					75
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					75
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	214	1	2438	3	N	-0-					75
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	207	1	2629	3	N	-0-					75
12	3069	X	2507	-0-	-562	-0-	214	1	2293	3	N	-0-					75
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	214	1	2898	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
08	7533	X	447	-0-	-7086	-0-	397	3	28	4	N	20	11	8			139
							22	9									
09	4290	X	351	-0-	-3939	-0-	339	3	6	4	N	5	5	8			139
							6	9									
10	868	X	20	-0-	-848	-0-	13	4	7	9	N	6	6	8			139
11	840	X	152	-0-	-688	-0-	147	3	3	4	N	2	2	8			139
							2	9									
12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4282	3	3	4	N	1	1	8			139
							1	9									
01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5656	3	3	4	N	2					141
							2	9									

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
08	3255	X	2446	-0-	-809	-0-	427	1	2013	3	N	-0-					87
							6	4									
09	3240	X	2277	-0-	-963	-0-	407	1	1842	3	N	20					107
							6	4	22	9							
10	3348	X	3071	-0-	-277	-0-	399	1	2636	3	N	27					134
							6	4	30	9							
11	3240	X	2298	-0-	-942	-0-	312	1	1915	3	N	59	184	1	1	8	8
							6	4	65	9							
12	2759	X	2470	-0-	-289	-0-	326	1	2138	3	N	-0-					8
							6	4									
01	3069	X	2096	-0-	-973	-0-	253	1	1837	3	N	-0-					8
							6	4									

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
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	40	1	2216	3	N	20					97
							22	9									
09	2220	N	2048	-0-	-172	-0-	54	1	1970	3	N	22					119
							24	9									
10	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	88	1	1826	3	N	99	182	1			36
							109	9									
11	2190	N	1862	-0-	-328	-0-	163	1	1676	3	N	21					57
							23	9									
12	2108	N	1828	-0-	-280	-0-	163	1	1644	3	N	19					76
							21	9									
01	2015	N	1833	-0-	-182	-0-	133	1	1676	3	N	22					98
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	427	1	5980	3	N	10					168
							1	4	11	9							
09	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	401	1	5946	3	N	37	191	1			14
							2	4	41	9							
10	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	417	1	7059	3	N	15					29
							17	9									
11	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	343	1	5817	3	N	15					44
							17	9									
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	329	1	4199	3	N	14	45	1			13
							15	9									
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	373	1	2620	3	N	-0-					13

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

08	6603	X	6161	-0-	-442	-0-	2	1	6159	3	N	-0-					111
09	6390	X	5899	-0-	-491	-0-	5899	3			N	-0-					111
10	6510	X	6119	-0-	-391	-0-	6119	3			N	-0-					111
11	6000	X	5662	-0-	-338	-0-	5662	3			N	-0-					111
12	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6530	3	4	9	N	4					115
01	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7506	3	7	9	N	6					121

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

08	5053	X	4441	-0-	-612	-0-	176	1	4245	3	N	16					86
							2	4	18	9							
09	4830	X	4144	-0-	-686	-0-	170	1	3953	3	N	17	1	8			102
							2	4	19	9							
10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	203	1	4951	3	N	15					117
							17	9									
11	4590	X	3821	-0-	-769	-0-	239	1	3570	3	N	11					128
							12	9									
12	4495	X	4176	-0-	-319	-0-	291	1	3866	3	N	17	138	1			7
							19	9									
01	5177	X	4540	-0-	-637	-0-	246	1	4287	3	N	6					13
							7	9									

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

08	1798	X	395	-0-	-1403	-0-	334	1	58	3	N	-0-					84
							3	4									
09	1740	X	1574	-0-	-166	-0-	269	1	1302	3	N	-0-					84
							3	4									
10	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	269	1	1808	3	N	-0-					84
							3	4									
11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	229	1	2322	3	N	-0-					84
							3	4									
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	234	1	2274	3	N	-0-					84
							3	4									
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	239	1	1919	3	N	-0-					84
							3	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2608	-0-	-492	-0-	69	1	2539	3	N	-0-					78
09	3000	X	2535	-0-	-465	-0-	121	1	2414	3	N	-0-					78
10	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	134	1	2674	3	N	2					80
							2	9									
11	3000	X	2748	-0-	-252	-0-	161	1	2586	3	N	1					81
							1	9									
12	2914	X	2668	-0-	-246	-0-	169	1	2498	3	N	1					82
							1	9									
01	2821	X	2417	-0-	-404	-0-	158	1	2258	3	N	1					83
							1	9									

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

08	4340	X	2886	-0-	-1454	-0-	251	1	2506	3	N	111	245	1			-0-
							7	4	122	9							
09	4200	X	1892	-0-	-2308	-0-	128	1	1758	3	N	3					3
							3	4	3	9							
10	4340	X	3922	-0-	-418	-0-	247	1	3672	3	N	-0-					3
							3	4									
11	4140	X	3153	-0-	-987	-0-	241	1	2887	3	N	20					23
							3	4	22	9							
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	241	1	3374	3	N	109					132
							9	4	120	9							
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	227	1	3511	3	N	122	195	1			59
							9	4	134	9							

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

08	2759	X	1995	-0-	-764	-0-	370	1	1511	3	N	100	101	1	1	8	-0-
							4	4	110	9							
09	2610	X	1698	-0-	-912	-0-	472	1	1176	3	N	42					42
							4	4	46	9							
10	2573	X	2125	-0-	-448	-0-	373	1	1689	3	N	53	1	8			94
							5	4	58	9							
11	2280	X	1624	-0-	-656	-0-	358	1	1227	3	N	33					127
							3	4	36	9							
12	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	379	1	1724	3	N	23					150
							1	4	25	9							
01	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	335	1	1934	3	N	33	171	1			12
							2	4	36	9							

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

08	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	2	1	5558	3	N	6					78
							1	4	7	9							
09	4380	X	3374	-0-	-1006	-0-	3374	3			N	-0-					78
10	3937	X	3771	-0-	-166	-0-	3770	3	1	9	N	1					79
11	5400	X	3402	-0-	-1998	-0-	3396	3	6	9	N	5					84
12	5580	X	3249	-0-	-2331	-0-	3247	3	2	9	N	2					86
01	5580	X	2945	-0-	-2635	-0-	2935	3	1	4	N	8					94
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	697	1	6	4	N	1	1	8			40
							1	9									
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	1	6	4	N	1	1	8			40
							1	9									
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	670	1	6	4	N	1	1	8			40
							1	9									
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	683	1	6	4	N	1	1	8			40
							1	9									
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	636	1	6	4	N	1	1	8			40
							1	9									
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	656	1	6	4	N	-0-					40

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
08	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	16	1	9410	3	N	10	2	8			126
							6	4	11	9							
09	8640	X	7983	-0-	-657	-0-	7958	3	10	4	N	14	2	8			138
							15	9									
10	9548	X	8873	-0-	-675	-0-	8848	3	8	4	N	15	1	8			152
							17	9									
11	9240	X	8318	-0-	-922	-0-	8309	3	8	4	N	1	1	8			152
							1	9									
12	9548	X	9083	-0-	-465	-0-	9075	3	8	4	N	-0-					152
01	9455	X	9060	-0-	-395	-0-	1	1	9051	3	N	-0-					152
							8	4									

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	2	1	4834	3	N	9	1	8			78
							1	4	10	9							
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4077	3	1	4	N	4					82
							4	9									
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4231	3	8	9	N	7					89
11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4039	3	7	9	N	6					95
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4314	3	7	9	N	6					101
01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4063	3	11	9	N	10					111

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	2855	-0-	-1764	-0-	2	1	2846	3	N	5					46
							1	4	6	9							
09	3840	X	3762	-0-	-78	-0-	3754	3	1	4	N	6					52
							7	9									
10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4036	3	3	9	N	3					55
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3831	3	7	9	N	6					61
12	3875	X	3565	-0-	-310	-0-	3555	3	10	9	N	9					70
01	4030	X	3160	-0-	-870	-0-	3147	3	13	9	N	12					82

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					57
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					57
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	4					61
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	1	2	9	N	2	2	8			61
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	397	1	100	3	N	4	2	8			63
							4	9									
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	361	1	357	3	N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2898	N	2898	-0-		-0-	-0-	160	1	2672	3	N	60	174	1			22
								66	9									
09	3000	N	3037	-0-		37	37	138	1	2841	3	N	53					75
								58	9									
10	3029	N	2992	-0-		-37	-0-	134	1	2806	3	N	47					122
								52	9									
11	2918	N	2918	-0-		-0-	-0-	126	1	2748	3	N	40					162
								44	9									
12	2723	X	2723	-0-		-0-	-0-	131	1	2536	3	N	51	191	1			22
								56	9									
01	2662	X	2662	-0-		-0-	-0-	104	1	2508	3	N	45					67
								50	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53
01	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

08	2204	N	2204	-0-		-0-	-0-	247	1	1908	3	N	42	2	8			156
								3	4	46	9							
09	1886	N	1886	-0-		-0-	-0-	200	1	1629	3	N	48	159	1	1	8	44
								4	4	53	9							
10	2211	N	2211	-0-		-0-	-0-	186	1	1964	3	N	52	1	8			95
								4	4	57	9							
11	2616	N	2616	-0-		-0-	-0-	113	1	2444	3	N	50	1	8			144
								4	4	55	9							
12	2046	N	2046	-0-		-0-	-0-	188	1	1788	3	N	60	179	1			25
								4	4	66	9							
01	2119	N	2119	-0-		-0-	-0-	148	1	1923	3	N	41					66
								3	4	45	9							

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

08	837	N	453	-0-		-384	-0-	449	1	4	4	N	-0-					64
09	840	N	1	-0-		-839	-0-	1	4			N	-0-					64
10	806	N	-0-	-0-		-806	-0-					N	1					65
11	507	N	507	-0-		-0-	-0-	359	1	104	3	N	37					102
								3	4	41	9							
12	540	N	540	-0-		-0-	-0-	353	1	117	3	N	57					159
								7	4	63	9							
01	646	N	646	-0-		-0-	-0-	598	1	3	4	N	41	176	1			24
								45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	38	1	7071	3	N	11					158
							25	4	12	9							
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4849	3	24	4	N	9					167
							10	9									
10	5146	X	4858	-0-	-288	-0-	4846	3	12	9	N	11					178
11	4980	X	4566	-0-	-414	-0-	4557	3	9	9	N	8					186
12	5146	X	4703	-0-	-443	-0-	4690	3	13	9	N	12					198
01	5146	X	4703	-0-	-443	-0-	4678	3	1	4	N	22	178	1			42
							24	9									

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

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

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
08	930	X	301	-0-	-629	-0-	271	1	15	4	N	14					39
							15	9									
09	900	X	543	-0-	-357	-0-	259	1	215	3	N	47	1	8			85
							17	4	52	9							
10	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	258	1	1712	3	N	113	184	1	1	8	13
							22	4	124	9							
11	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	258	1	1041	3	N	50	1	8			62
							17	4	55	9							
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	326	1	440	3	N	37					99
							17	4	41	9							
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	213	1	106	3	N	96	189	1			6
							15	4	106	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
08	899	N	254	-0-	-645	-0-	254	1			N	-0-					2
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	338	1	1812	3	N	26	1	8			27
							2	4	29	9							
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	360	1	760	3	N	9	1	8			35
							10	9									
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	315	1	347	3	N	10	1	8			44
							11	9									
12	2263	N	1193	-0-	-1070	-0-	291	1	890	3	N	11					55
							12	9									
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	243	1	1165	3	N	23					78
							1	4	25	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
08	3503	X	2980	-0-	-523	-0-	36	1	2932	3	N	2	160	1			12
							10	4	2	9							
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	37	1	2773	3	N	1					13
							8	4	1	9							
10	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	53	1	2711	3	N	4					17
							8	4	4	9							
11	2880	X	2675	-0-	-205	-0-	37	1	2621	3	N	8					25
							8	4	9	9							
12	2976	X	2861	-0-	-115	-0-	71	1	2780	3	N	2					27
							8	4	2	9							
01	2976	X	1826	-0-	-1150	-0-	34	1	1784	3	N	-0-					27
							8	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	372	1	3682	3	N	4					153
							4	9									
09	4770	X	4543	-0-	-227	-0-	173	1	4360	3	N	8	1	8			160
							1	4	9	9							
10	4929	X	4803	-0-	-126	-0-	322	1	4472	3	N	8					168
							9	9									
11	4770	X	4712	-0-	-58	-0-	329	1	4369	3	N	13	1	8			180
							14	9									
12	4805	X	4748	-0-	-57	-0-	345	1	4360	3	N	36	184	1			32
							3	4	40	9							
01	4805	X	4698	-0-	-107	-0-	408	1	4281	3	N	8					40
							9	9									

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
08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	231	1	2598	3	N	-0-					27
09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	193	1	3803	3	N	15					42
							1	4	17	9							
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	214	1	3236	3	N	1	1	8			42
							1	9									
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	185	1	2624	3	N	1	1	8			42
							1	9									
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	121	1	4711	3	N	1	1	8			42
							1	9									
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	121	1	3589	3	N	-0-					42

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
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	2	1	4096	3	N	8					146
							9	9									
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4230	3	11	9	N	10					156
10	3813	X	3743	-0-	-70	-0-	3742	3	1	9	N	1					157
11	3690	X	3187	-0-	-503	-0-	3186	3	1	9	N	1					158
12	3813	X	3522	-0-	-291	-0-	3501	3	21	9	N	19	158	1			19
01	3813	X	3619	-0-	-194	-0-	3599	3	20	9	N	18					37

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
08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	272	1	5878	3	N	13	2	8			54
							14	9									
09	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	258	1	5670	3	N	13	2	8			65
							1	4	14	9							
10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	264	1	5632	3	N	12	1	8			76
							13	9									
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	258	1	5383	3	N	5	2	8			79
							6	9									
12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	338	1	4824	3	N	6	1	8			84
							7	9									
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	567	1	3486	3	N	13	1	8			96
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2540	3	2	4	N	36	1	8			132
							40	9									
09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2727	3	2	4	N	27	1	8			158
							30	9									
10	3100	N	3810	-0-	710	710	261	1	3479	3	N	60					218
							4	4	66	9							
11	3000	N	3283	-0-	283	993	397	1	2854	3	N	29					247
							32	9									
12	3100	N	2914	-0-	-186	807	257	1	2627	3	N	26	195	1			78
							1	4	29	9							
01	3449	X	2642	-0-	-807	-0-	290	1	2317	3	N	30					108
							2	4	33	9							

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	176	1	9569	3	N	-0-					202
							3	4									
09	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	79	1	10529	3	N	13					215
							5	4	14	9							
10	8525	X	7050	-0-	-1475	-0-	7017	3	4	4	N	26	165	1			76
							29	9									
11	8250	X	1722	-0-	-6528	-0-	1709	3	3	4	N	9					85
							10	9									
12	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	300	1	8780	3	N	22					107
							4	4	24	9							
01	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	198	1	11592	3	N	20					127
							3	4	22	9							

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	2					41
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					41
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					42
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					42
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
08	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	2	1	7878	3	N	-0-					133
09	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	3			N	-0-					133
10	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			N	-0-					133
11	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	3			N	-0-					133
12	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	3			N	-0-					133
01	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	868	X	375	-0-	-493	-0-	2	1	373	3	N	-0-					61
09	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					61
10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4078	3	2	9	N	2					63
11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4047	3	1	4	N	12	1	8			74
							13	9									
12	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4036	3	1	4	N	15					89
							17	9									
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4420	3	1	4	N	15					104
							17	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
08	992	N	707	-0-	-285	-0-	296	1	344	3	N	52	2	8			246
							10	4	57	9							
09	720	N	40	-0-	-680	-0-	21	1	17	3	N	2					248
							2	9									
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	178	1	862	3	N	44	1	8			291
							10	4	48	9							
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	170	1	433	3	N	51	184	1			158
							11	4	56	9							
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	162	1	584	3	N	48					206
							11	4	53	9							
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	207	1	428	3	N	44					250
							10	4	48	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	2	1	8544	3	N	-0-					114
							5	4									
09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7222	3	5	4	N	-0-					114
10	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7248	3	11	4	N	-0-					114
11	8280	X	7362	-0-	-918	-0-	7361	3	1	9	N	1					115
12	8556	X	7470	-0-	-1086	-0-	7457	3	13	4	N	-0-					115
01	8556	X	7628	-0-	-928	-0-	7628	3			N	-0-					115

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
08	6138	X	5581	-0-	-557	-0-	2	1	5574	3	N	-0-					72
							5	4									
09	5940	X	5277	-0-	-663	-0-	5261	3	16	4	N	-0-					72
10	5394	X	4784	-0-	-610	-0-	4769	3	15	4	N	-0-					72
11	5400	X	5190	-0-	-210	-0-	5189	3	1	9	N	1					73
12	5580	X	4383	-0-	-1197	-0-	4370	3	13	4	N	-0-					73
01	5580	X	4481	-0-	-1099	-0-	4481	3			N	-0-					73

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	185	1	2750	3	N	7					98
							15	4	8	9							
09	3120	X	3057	-0-	-63	-0-	171	1	2869	3	N	3					101
							14	4	3	9							
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	620	1	2817	3	N	6					107
							24	4	7	9							
11	3120	X	2956	-0-	-164	-0-	166	1	2755	3	N	11	1	8			117
							23	4	12	9							
12	3162	X	1839	-0-	-1323	-0-	204	1	1610	3	N	8					125
							16	4	9	9							
01	3224	X	2926	-0-	-298	-0-	235	1	2668	3	N	8					133
							14	4	9	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	267	1	1380	3	N	23	2	8			66
							2	4	25	9							
09	2310	N	2094	-0-	-216	-0-	259	1	1796	3	N	33					99
							3	4	36	9							
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2266	3	4	4	N	51					150
							56	9									
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	267	1	1762	3	N	36					186
							3	4	40	9							
12	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	259	1	1847	3	N	50	184	1			52
							4	4	55	9							
01	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	218	1	1899	3	N	33					85
							2	4	36	9							

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	3055	-0-	-14	-0-	176	1	2851	3	N	24					175
							2	4	26	9							
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	169	1	2927	3	N	21	1	8			195
							2	4	23	9							
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3121	3	1	4	N	16	179	1	1	8	31
							18	9									
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	167	1	2871	3	N	19					50
							21	9									
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	157	1	2924	3	N	25					75
							1	4	28	9							
01	3069	X	2480	-0-	-589	-0-	167	1	2288	3	N	21					96
							2	4	23	9							

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	2	1	3680	3	N	6					131
							1	4	7	9							
09	3750	X	3518	-0-	-232	-0-	3518	3			N	-0-					131
10	3875	X	3557	-0-	-318	-0-	3556	3	1	9	N	1					132
11	3660	X	3607	-0-	-53	-0-	3605	3	2	9	N	2					134
12	3689	X	3285	-0-	-404	-0-	3278	3	7	9	N	6					140
01	3689	X	3494	-0-	-195	-0-	3486	3	8	9	N	7					147

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	449	1	4	4	N	5	319	1			148
							6	9									
09	390	N	44	-0-	-346	-0-	43	1	1	4	N	-0-					148
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	1	6	4	N	1	1	8			148
							1	9									
11	450	N	376	-0-	-74	-0-	354	1	4	4	N	16	1	8			163
							18	9									
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	465	1	8	4	N	53	1	8			215
							58	9									
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	366	1	7	4	N	40					255
							44	9									

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	3	1	4	N	-0-					159
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					159
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					159
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					159
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	4382	X	3740	-0-	-642	-0-	2	1	3738	3	N	-0-					42
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					42
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					42
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					42
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					42
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					42

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	690	1	12	9	N	11	11	8			13
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	593	1	426	3	N	33	15	8			31
							36	9									
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	669	1	1243	3	N	35	11	8			55
							39	9									
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	653	1	1174	3	N	32	6	8			81
							35	9									
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	668	1	25	9	N	23					104

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3964	3	6	9	N	5	1	8			40
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					40
10	3906	X	3766	-0-	-140	-0-	3765	3	1	9	N	1					41
11	3810	X	3690	-0-	-120	-0-	3689	3	1	9	N	1					42
12	3937	X	3679	-0-	-258	-0-	3675	3	4	9	N	4					46
01	3937	X	3400	-0-	-537	-0-	3394	3	6	9	N	5					51

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4539	3	1	9	N	1					99
09	4440	X	4400	-0-	-40	-0-	4399	3	1	9	N	1					100
10	4588	X	4518	-0-	-70	-0-	4508	3	10	9	N	9					109
11	4440	X	4332	-0-	-108	-0-	4332	3			N	-0-					109
12	4557	X	4398	-0-	-159	-0-	4398	3			N	-0-					109
01	4557	X	4551	-0-	-6	-0-	4549	3	2	9	N	2					111

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	2	1	3352	3	N	-0-					167
09	3510	X	3045	-0-	-465	-0-	3045	3			N	-0-					167
10	3627	X	3287	-0-	-340	-0-	3287	3			N	-0-					167
11	3510	X	3265	-0-	-245	-0-	3265	3			N	-0-					167
12	3565	X	3210	-0-	-355	-0-	3210	3			N	-0-					167
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6087	3	1	9	N	1	161	1			8
09	4590	X	4438	-0-	-152	-0-	4438	3			N	-0-					8
10	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					8
11	4590	X	4437	-0-	-153	-0-	4435	3	2	9	N	2					10
12	4743	X	4423	-0-	-320	-0-	4421	3	2	9	N	2					12
01	4743	X	4369	-0-	-374	-0-	4366	3	3	9	N	3					15

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
08	3100	N	3661	-0-	561	561	356	1	3298	3	N	6	6	8			31
							7	9									
09	1434	N	873	-0-	-561	-0-	345	1	526	3	N	2	2	8			31
							2	9									
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	377	1	811	3	N	1	1	8			31
							1	9									
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	328	1	2162	3	N	3	3	8			31
							3	9									
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	263	1	3259	3	N	1	1	8			31
							1	9									
01	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	260	1	1737	3	N	1	1	8			31
							1	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	2	1	4778	3	N	-0-					97
09	4500	X	4458	-0-	-42	-0-	4458	3			N	-0-					97
10	4712	X	4287	-0-	-425	-0-	4287	3			N	-0-					97
11	4620	X	4036	-0-	-584	-0-	4035	3	1	9	N	1					98
12	4774	X	4038	-0-	-736	-0-	4034	3	4	9	N	4					102
01	4774	X	3870	-0-	-904	-0-	3867	3	3	9	N	3					105

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
08	3534	X	3277	-0-	-257	-0-	265	1	3002	3	N	-0-					63
							10	4									
09	3300	X	3165	-0-	-135	-0-	294	1	2811	3	N	41					104
							15	4	45	9							
10	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	213	1	2977	3	N	-0-					104
							13	4									
11	3180	X	3120	-0-	-60	-0-	234	1	2871	3	N	1	1	8			104
							14	4	1	9							
12	3286	X	1764	-0-	-1522	-0-	400	1	1350	3	N	-0-					104
							14	4									
01	3286	X	2377	-0-	-909	-0-	330	1	2033	3	N	-0-					104
							14	4									

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
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	323	1	4512	3	N	60	3	8			80
							3	4	66	9							
09	2670	X	2019	-0-	-651	-0-	301	1	1709	3	N	5	1	8			84
							3	4	6	9							
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	364	1	3205	3	N	3	2	8			85
							3	4	3	9							
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	307	1	4655	3	N	11	4	8			92
							3	4	12	9							
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	329	1	3180	3	N	4	1	8			95
							3	4	4	9							
01	2759	X	2611	-0-	-148	-0-	355	1	2240	3	N	12	1	8			106
							3	4	13	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. (I) GAS 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	5332	X	5288	-0-	-44	-0-	78	1	5189	3	N	16	2	8			86
							3	4	18	9							
09	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	187	1	5084	3	N	4	1	8			89
							3	4	4	9							
10	5146	X	5115	-0-	-31	-0-	189	1	4881	3	N	38	1	8			126
							3	4	42	9							
11	5130	X	4079	-0-	-1051	-0-	196	1	3821	3	N	54	179	1	1	8	-0-
							3	4	59	9							
12	5456	X	4932	-0-	-524	-0-	199	1	4724	3	N	5					5
							3	4	6	9							
01	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	204	1	5387	3	N	3	1	8			7
							3	4	3	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. (I) GAS 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	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	127	1	2335	3	N	6	1	8			60
							7	9									
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	301	1	2511	3	N	3	1	8			62
							3	9									
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	314	1	2365	3	N	6	1	8			67
							7	9									
11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	279	1	2215	3	N	8	1	8			74
							9	9									
12	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	288	1	3671	3	N	7	1	8			80
							8	9									
01	3100	N	3997	-0-	897	897	300	1	3688	3	N	8					88
							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. (I) GAS 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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	2	1	1283	3	N	60					158
							5	4	66	9							
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1662	3	2	4	N	24					182
							26	9									
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1958	3	7	9	N	6					188
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1355	3	11	9	N	10					198
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1904	3	1	4	N	31	161	1			68
							34	9									
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1549	3	3	4	N	41					109
							45	9									

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. (I) GAS 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	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4411	3	4	4	N	57	155	1	1	8	21
							63	9									
09	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4416	3	4	4	N	43					64
							47	9									
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4485	3	2	4	N	34					98
							37	9									
11	4320	X	4284	-0-	-36	-0-	4254	3	2	4	N	25					123
							28	9									
12	4619	X	4454	-0-	-165	-0-	4408	3	2	4	N	40	163	1			-0-
							44	9									
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4606	3	3	4	N	28					28
							31	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
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5079	3	4	4	N	77	182	1	1	8	8
							85	9									
09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4799	3	2	4	N	29					37
							32	9									
10	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4864	3	1	4	N	22					59
							24	9									
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4844	3	2	4	N	25					84
							28	9									
12	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4831	3	2	4	N	20					104
							22	9									
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4579	3	1	4	N	18					122
							20	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
08	5177	X	4848	-0-	-329	-0-	4797	3	3	4	N	44	144	1	1	8	12
							48	9									
09	4920	X	4759	-0-	-161	-0-	4737	3	1	4	N	19	1	8			30
							21	9									
10	5022	X	4857	-0-	-165	-0-	4827	3	1	4	N	26					56
							29	9									
11	4860	X	4776	-0-	-84	-0-	4769	3	7	9	N	6	1	8			61
12	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5157	3	6	9	N	5					66
01	4929	X	617	-0-	-4312	-0-	616	3	1	9	N	1					67

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
08	2604	X	2455	-0-	-149	-0-	2	1	2425	3	N	24	98	1			-0-
							2	4	26	9							
09	2460	X	2419	-0-	-41	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2328	-0-	-214	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2270	-0-	-190	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	2214	3	2	9	N	2					2
01	2511	X	2334	-0-	-177	-0-	2333	3	1	9	N	1					3

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
08	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	2	1	3170	3	N	17	115	1			-0-
							4	4	19	9							
09	3270	X	3095	-0-	-175	-0-	3078	3	4	4	N	12					12
							13	9									
10	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	3110	3	3	4	N	1					13
							1	9									
11	3270	X	3016	-0-	-254	-0-	3002	3	3	4	N	10					23
							11	9									
12	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	3076	3	4	4	N	16					39
							18	9									
01	3193	X	2855	-0-	-338	-0-	2840	3	4	4	N	10					49
							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
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	2	1	5090	3	N	27	92	1			8
							2	4	30	9							
09	4950	X	4845	-0-	-105	-0-	4845	3			N	-0-					8
10	5115	X	4996	-0-	-119	-0-	4993	3	3	9	N	3					11
11	4950	X	4720	-0-	-230	-0-	4712	3	8	9	N	7					18
12	5115	X	4157	-0-	-958	-0-	4155	3	2	9	N	2					20
01	5115	X	4630	-0-	-485	-0-	4621	3	1	4	N	7					27
							8	9									

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
08	961	X	864	-0-	-97	-0-	853	1	11	9	N	10	10	8			12
09	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1190	1	7	9	N	6	6	8			12
10	964	X	964	-0-	-0-	-0-	956	1	8	9	N	7	7	8			12
11	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1016	1	7	9	N	6	6	8			12
12	1240	N	952	-0-	-288	-0-	949	1	3	9	N	3	3	8			12
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	1018	1	1131	3	N	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	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
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	295	1	1885	3	N	60	169	1	1	8	54
							66	9									
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	294	1	1821	3	N	48	1	8			101
							53	9									
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	305	1	1721	3	N	56	123	1			34
							62	9									
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	282	1	1992	3	N	51	2	8			83
							56	9									
12	3100	N	3138	-0-	38	38	238	1	2848	3	N	47					130
							52	9									
01	2625	N	2587	-0-	-38	-0-	259	1	2197	3	N	119	198	1	1	8	50
							131	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-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
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	326	1	1594	3	N	102	2	8			167
							9	4	112	9							
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	244	1	1372	3	N	55	1	8			221
							5	4	61	9							
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	349	1	1616	3	N	102	173	1	1	8	149
							9	4	112	9							
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	317	1	1555	3	N	95					244
							8	4	105	9							
12	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	302	1	1052	3	N	77					321
							7	4	85	9							
01	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	253	1	1181	3	N	23					344
							3	4	25	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
08	527	X	452	-0-	-75	-0-	426	1	11	4	N	14	103	1	11	8	22
							15	9									
09	450	X	433	-0-	-17	-0-	402	1	12	4	N	17	4	8			35
							19	9									
10	465	X	407	-0-	-58	-0-	389	1	11	4	N	6	5	8			36
							7	9									
11	450	X	300	-0-	-150	-0-	277	1	11	4	N	11	3	8			44
							12	9									
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	373	1	12	4	N	17	2	8			59
							19	9									
01	403	N	268	-0-	-135	-0-	257	1	11	4	N	-0-					59

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					42
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					42
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1634	3	6	4	N	-0-					109
01	1798	N	1259	-0-	-539	-0-	1242	3	17	4	N	-0-					109

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
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	22	1	3036	3	N	-0-					91
09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	18	1	5332	3	N	1	1	8			91
							1	9									
10	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6425	3	1	9	N	1	1	8			91
11	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6585	3	1	9	N	1	1	8			91
12	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	3			N	-0-					91
01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	3			N	-0-					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
08	310	X	207	-0-	-103	-0-	198	1	9	9	N	8	8	8			16
09	591	X	591	-0-	-0-	-0-	582	1	9	9	N	8	8	8			16
10	611	X	611	-0-	-0-	-0-	600	1	11	9	N	10	10	8			16
11	600	X	600	-0-	-0-	-0-	594	1	6	9	N	5	5	8			16
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	1	3	9	N	3	3	8			16
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	1			N	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	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
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									
12	7967	X	7752	-0-	-215	-0-	7739	3	3	4	N	9	80	1			63
							10	9									
01	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8076	3	3	4	N	1					64
							1	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
01	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
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4510	3	7	4	N	36	1	8			68
							40	9									
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4145	3	4	4	N	5	1	8			72
							6	9									
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4196	3	3	4	N	3	1	8			74
							3	9									
11	4410	X	4056	-0-	-354	-0-	4032	3	4	4	N	18	1	8			91
							20	9									
12	4557	X	4283	-0-	-274	-0-	4259	3	4	4	N	18	96	1			13
							20	9									
01	4557	X	4329	-0-	-228	-0-	4310	3	4	4	N	14					27
							15	9									

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

08	2697	X	2269	-0-	-428	-0-	2266	3	3	9	N	3	1	8			99
09	2430	X	2305	-0-	-125	-0-	2299	3	6	9	N	5	1	8			103
10	2418	X	2384	-0-	-34	-0-	2353	3	31	9	N	28	1	8			130
11	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2221	3	15	9	N	14	1	8			143
12	2387	N	2209	-0-	-178	-0-	2194	3	15	9	N	14	98	1	1	8	58
01	2387	N	2134	-0-	-253	-0-	2134	3			N	-0-					58

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

08	6727	X	6715	-0-	-12	-0-	2	1	6710	3	N	-0-					151
							3	4									
09	6510	X	6161	-0-	-349	-0-	6158	3	3	4	N	-0-					151
10	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6806	3	3	4	N	-0-					151
11	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6578	3	3	4	N	-0-					151
12	6727	X	6608	-0-	-119	-0-	6605	3	3	4	N	-0-					151
01	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7091	3	3	4	N	-0-					151

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	2	1	5225	3	N	19	1	8			106
							8	4	21	9							
09	2970	X	2542	-0-	-428	-0-	2509	3	13	4	N	18	1	8			123
							20	9									
10	3162	X	2482	-0-	-680	-0-	2441	3	11	4	N	27					150
							30	9									
11	3060	X	2692	-0-	-368	-0-	2640	3	13	4	N	35	176	1	1	8	8
							39	9									
12	3162	X	2746	-0-	-416	-0-	2729	3	11	4	N	5					13
							6	9									
01	3162	X	2811	-0-	-351	-0-	2789	3	11	4	N	10					23
							11	9									

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

08	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	191	1	827	3	N	25					144
							10	4	28	9							
09	990	N	54	-0-	-936	-0-	16	1	38	3	N	-0-					144
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	117	1	1297	3	N	40					184
							11	4	44	9							
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	105	1	973	3	N	45					229
							6	4	50	9							
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	111	1	1013	3	N	26					255
							2	4	29	9							
01	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	108	1	955	3	N	21					276
							2	4	23	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2006	-0-	-319	-0-	2	1	2004	3	N	-0-					40
09	2130	X	1926	-0-	-204	-0-	1926	3			N	-0-					40
10	2201	X	1995	-0-	-206	-0-	1995	3			N	-0-					40
11	2130	X	1834	-0-	-296	-0-	1834	3			N	-0-					40
12	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	1837	3			N	-0-					40
01	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1901	3			N	-0-					40

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2656	-0-	-413	-0-	2	1	2645	3	N	7					34
							1	4	8	9							
09	2970	X	2381	-0-	-589	-0-	2373	3	1	4	N	6					40
							7	9									
10	2790	X	1934	-0-	-856	-0-	1922	3	1	4	N	10					50
							11	9									
11	2670	X	2641	-0-	-29	-0-	2630	3	1	4	N	9					59
							10	9									
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2664	3	9	9	N	8					67
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2285	3	1	4	N	9					76
							10	9									

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2	1	2498	3	N	1					53
							3	4	1	9							
09	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	264	1	2560	3	N	10	1	8			62
							4	4	11	9							
10	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	218	1	2861	3	N	8					70
							3	4	9	9							
11	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	192	1	2663	3	N	7					77
							3	4	8	9							
12	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	192	1	2700	3	N	15					92
							4	4	17	9							
01	2480	N	2324	-0-	-156	-0-	193	1	2122	3	N	5					97
							3	4	6	9							

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	216	1	5235	3	N	1					5
							1	9									
09	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	111	1	6456	3	N	37					42
							4	4	41	9							
10	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	110	1	6637	3	N	2					44
							2	9									
11	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	27	1	7263	3	N	7					51
							1	4	8	9							
12	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7193	3	1	9	N	1					52
01	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	6	1	7840	3	N	2					54
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4751	-0-	-643	-0-	105	1	4595	3	N	44	189	1	2	8	136
							3	4	48	9							
09	5280	X	3321	-0-	-1959	-0-	128	1	3173	3	N	16	1	8			151
							2	4	18	9							
10	5456	X	3419	-0-	-2037	-0-	121	1	3252	3	N	39	1	8			189
							3	4	43	9							
11	5280	X	4123	-0-	-1157	-0-	91	1	3990	3	N	35	186	1	1	8	37
							3	4	39	9							
12	4743	X	3488	-0-	-1255	-0-	127	1	3327	3	N	29					66
							2	4	32	9							
01	4743	X	4412	-0-	-331	-0-	109	1	4241	3	N	52					118
							5	4	57	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	343	-0-	-1393	-0-	341	1	2	9	N	2	2	8			59
09	1680	N	410	-0-	-1270	-0-	324	1	76	3	N	8	2	8			65
							1	4	9	9							
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	277	1	652	3	N	3	1	8			67
							3	9									
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	204	1	761	3	N	9	2	8			74
							10	9									
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	281	1	692	3	N	6	1	8			79
							7	9									
01	930	N	199	-0-	-731	-0-	196	1	3	9	N	3					82

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3667	-0-	-270	-0-	159	1	3490	3	N	16	1	8			127
							18	9									
09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	101	1	3825	3	N	38	154	1	1	8	10
							42	9									
10	3937	X	3876	-0-	-61	-0-	121	1	3737	3	N	16	1	8			25
							18	9									
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	137	1	3396	3	N	21	1	8			45
							23	9									
12	4092	X	3949	-0-	-143	-0-	141	1	3789	3	N	17					62
							19	9									
01	4092	X	4067	-0-	-25	-0-	118	1	3930	3	N	17					79
							19	9									

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. (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
08	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	144	1	3402	3	N	13	3	8			92
							4	4	14	9							
09	3570	X	3165	-0-	-405	-0-	207	1	2936	3	N	16	99	1	2	8	7
							4	4	18	9							
10	3689	X	3107	-0-	-582	-0-	214	1	2880	3	N	9	1	8			15
							3	4	10	9							
11	3570	X	2891	-0-	-679	-0-	223	1	2653	3	N	11	2	8			24
							3	4	12	9							
12	3565	X	2856	-0-	-709	-0-	236	1	2610	3	N	5					29
							4	4	6	9							
01	3565	X	3419	-0-	-146	-0-	238	1	3162	3	N	14					43
							4	4	15	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	463	1	2092	3	N	66	3	8			65
							7	4	73	9							
09	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	392	1	2199	3	N	61	80	1	2	8	44
							6	4	67	9							
10	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	406	1	1428	3	N	52	1	8			95
							5	4	57	9							
11	2550	N	1428	-0-	-1122	-0-	374	1	993	3	N	51	2	8			144
							5	4	56	9							
12	2635	N	1577	-0-	-1058	-0-	384	1	1110	3	N	69	172	1	1	8	40
							7	4	76	9							
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	382	1	4	4	N	47					87
							52	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	1152	-0-	-1669	-0-	370	1	772	3	N	-0-					90
							10	4									
09	1800	N	989	-0-	-811	-0-	353	1	622	3	N	-0-					90
							14	4									
10	1984	N	1499	-0-	-485	-0-	350	1	1136	3	N	-0-					90
							13	4									
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	170	1	2051	3	N	2					92
							14	4	2	9							
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	127	1	2501	3	N	3					95
							14	4	3	9							
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	180	1	2500	3	N	3					98
							14	4	3	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	188	1	2301	3	N	90	1	8			107
							21	4	99	9							
09	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	164	1	2339	3	N	9	1	8			115
							17	4	10	9							
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	171	1	2368	3	N	1	1	8			115
							16	4	1	9							
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	171	1	2530	3	N	1	1	8			115
							17	4	1	9							
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	174	1	2293	3	N	2					117
							17	4	2	9							
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	173	1	2632	3	N	13					130
							18	4	14	9							

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1504	-0-	-449	-0-	217	1	1186	3	N	88	1	8			119
							4	4	97	9							
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	213	1	1023	3	N	92	191	1	1	8	19
							3	4	101	9							
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	230	1	1326	3	N	3	1	8			21
							3	9									
11	1470	N	749	-0-	-721	-0-	219	1	526	3	N	4	1	8			24
							4	9									
12	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	220	1	1079	3	N	7					31
							8	9									
01	1550	N	995	-0-	-555	-0-	228	1	766	3	N	1					32
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					55
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2163	3	1	9	N	1	1	8			55
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					55
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	3	1	9	N	1	1	8			55
12	2232	N	2043	-0-	-189	-0-	2043	3			N	-0-					55
01	2139	N	1773	-0-	-366	-0-	1773	3			N	-0-					55

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	322	1	2182	3	N	95	3	8			548
							11	4	105	9							
09	1140	N	72	-0-	-1068	-0-	28	1	40	3	N	3					551
							1	4	3	9							
10	1178	N	683	-0-	-495	-0-	273	1	407	3	N	1	1	8			551
							2	4	1	9							
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	267	1	1533	3	N	30	1	8			580
							7	4	33	9							
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	337	1	1628	3	N	49	190	1	1	8	438
							9	4	54	9							
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	306	1	1214	3	N	38					476
							8	4	42	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	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
08	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	145	1	1767	3	N	1					30
							3	4	1	9							
09	2280	N	2084	-0-	-196	-0-	122	1	1957	3	N	2	1	8			31
							3	4	2	9							
10	2356	N	2074	-0-	-282	-0-	129	1	1936	3	N	5					36
							3	4	6	9							
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	103	1	2099	3	N	7	1	8			42
							3	4	8	9							
12	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	97	1	1940	3	N	4					46
							3	4	4	9							
01	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	67	1	1989	3	N	7					53
							3	4	8	9							

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
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	713	1	2	9	N	2	2	8			143
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					143
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	640	1	64	3	N	-0-					143
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	610	1	462	3	N	-0-					143
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	631	1	296	3	N	-0-					143
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	625	1	553	3	N	-0-					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2527	-0-	-139	-0-	2	1	2515	3	N	8					45
							1	4	9	9							
09	2580	N	2404	-0-	-176	-0-	2402	3	2	9	N	2					47
10	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	2498	3			N	-0-					47
11	2460	N	2419	-0-	-41	-0-	2418	3	1	9	N	1					48
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					48
01	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	2493	3			N	-0-					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
08	6200	X	2853	-0-	-3347	-0-	2850	3	3	4	N	-0-					77
09	6000	X	5685	-0-	-315	-0-	5682	3	3	4	N	-0-					77
10	6200	X	2243	-0-	-3957	-0-	2240	3	3	4	N	-0-					77
11	5670	X	1125	-0-	-4545	-0-	1122	3	3	4	N	-0-					77
12	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11487	3	4	4	N	21					98
							23	9									
01	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	166	1	6328	3	N	22					120
							4	4	24	9							

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
08	3968	X	2663	-0-	-1305	-0-	254	1	2394	3	N	13	2	8			143
							1	4	14	9							
09	3840	X	2290	-0-	-1550	-0-	263	1	2016	3	N	9	2	8			150
							1	4	10	9							
10	3069	X	2445	-0-	-624	-0-	295	1	2136	3	N	13	2	8			161
							14	9									
11	2760	X	1974	-0-	-786	-0-	309	1	1647	3	N	16	3	8			174
							18	9									
12	2852	X	1685	-0-	-1167	-0-	311	1	1359	3	N	13	186	1	1	8	-0-
							1	4	14	9							
01	2666	X	2421	-0-	-245	-0-	329	1	2088	3	N	4	1	8			3
							4	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	3	3	4	N	-0-					114
10	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	4			N	-0-					114
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	14	1	3	4	N	-0-					114
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	1	3	4	N	-0-					114

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2	1	2321	3	N	24	1	8			180
							5	4	26	9							
09	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2890	3	5	4	N	14	2	8			192
							15	9									
10	3100	N	3600	-0-	500	500	3537	3	6	4	N	52	199	1	1	8	44
							57	9									
11	3000	N	3288	-0-	288	788	3235	3	6	4	N	43	2	8			85
							47	9									
12	2861	N	2073	-0-	-788	-0-	2044	3	4	4	N	23					108
							25	9									
01	2356	X	1664	-0-	-692	-0-	1640	3	4	4	N	18					126
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	2	1	5492	3	N	-0-					86
							8	4									
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3128	3	7	4	N	-0-					86
10	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2590	3	8	4	N	-0-					86
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3484	3	8	4	N	-0-					86
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3737	3	8	4	N	4					90
							4	9									
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4011	3	8	4	N	1					91
							1	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	810	1	10	9	N	9	9	8			52
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	710	1	9	9	N	8	8	8			52
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	560	1	8	9	N	7	7	8			52
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	329	1	12	9	N	11	11	8			52
12	372	N	273	-0-	-99	-0-	270	1	3	9	N	3	3	8			52
01	372	N	178	-0-	-194	-0-	175	1	3	9	N	3	3	8			52

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4044	-0-	-513	-0-	901	1	3123	3	N	18	2	8			125
							20	9									
09	4410	X	4077	-0-	-333	-0-	870	1	3194	3	N	12	3	8			134
							13	9									
10	4557	X	3880	-0-	-677	-0-	899	1	2962	3	N	17	2	8			149
							19	9									
11	4350	X	3481	-0-	-869	-0-	847	1	2620	3	N	13	3	8			159
							14	9									
12	4216	X	3703	-0-	-513	-0-	899	1	2795	3	N	8	1	8			166
							9	9									
01	4216	X	3864	-0-	-352	-0-	891	1	2964	3	N	8	1	8			173
							9	9									

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. (I) GAS 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	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	162	1	1493	3	N	42	1	8			128
							9	4	46	9							
09	1800	N	1612	-0-	-188	-0-	210	1	1325	3	N	61	1	8			188
							10	4	67	9							
10	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	259	1	1308	3	N	57	192	1	1	8	52
							9	4	63	9							
11	1650	N	1492	-0-	-158	-0-	260	1	1174	3	N	45	1	8			96
							8	4	50	9							
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	268	1	1642	3	N	106	191	1			11
							13	4	117	9							
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	274	1	1449	3	N	68					79
							12	4	75	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	894	1	3545	3	N	109	170	1	6	8	399
							10	4	120	9							
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	869	1	3427	3	N	101	1	8			499
							10	4	111	9							
10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	886	1	4008	3	N	104	314	1	3	8	286
							11	4	114	9							
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	394	1	2260	3	N	52	2	8			336
							6	4	57	9							
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	398	1	3352	3	N	49	1	8			384
							8	4	54	9							
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	402	1	4373	3	N	50					434
							8	4	55	9							

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

08	7750	X	7402	-0-	-348	-0-	106	1	7272	3	N	11					180
							12	4	12	9							
09	7500	X	6601	-0-	-899	-0-	111	1	6466	3	N	11	178	1			13
							12	4	12	9							
10	7750	X	6864	-0-	-886	-0-	110	1	6734	3	N	9					22
							10	4	10	9							
11	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	69	1	7467	3	N	14					36
							11	4	15	9							
12	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	141	1	7598	3	N	22					58
							12	4	24	9							
01	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	27	1	7448	3	N	39					97
							13	4	43	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	2	1	7075	3	N	-0-					110
							3	4									
09	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6828	3	3	4	N	-0-					110
10	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7317	3	3	4	N	-0-					110
11	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7140	3	3	4	N	-0-					110
12	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7531	3	4	4	N	33	139	1			4
							36	9									
01	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7902	3	3	4	N	5					9
							6	9									

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
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	798	1	4	9	N	4					186
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	753	1	2	4	N	14	191	1			9
							15	9									
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	766	1	7	9	N	6					15
11	780	N	723	-0-	-57	-0-	719	1	4	9	N	4					19
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	1	1	9	N	1					20
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	1			N	-0-					20

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
08	5797	X	2918	-0-	-2879	-0-	198	1	2719	3	N	1					3
							1	9									
09	5610	X	3261	-0-	-2349	-0-	187	1	3074	3	N	-0-					3
10	5797	X	3542	-0-	-2255	-0-	185	1	3357	3	N	-0-					3
11	2910	X	2130	-0-	-780	-0-	175	1	1940	3	N	14					17
							15	9									
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	178	1	3439	3	N	11					28
							12	9									
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	161	1	3590	3	N	10					38
							11	9									

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	210	1	3250	3	N	7					15
							5	4	8	9							
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	203	1	3279	3	N	4					19
							4	4	4	9							
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	218	1	3213	3	N	2					21
							3	4	2	9							
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	215	1	3193	3	N	2					23
							3	4	2	9							
12	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	225	1	2397	3	N	4					27
							3	4	4	9							
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	242	1	2428	3	N	8					35
							3	4	9	9							

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6293	X	4350	-0-	-1943	-0-	4343	3	3	4	N	4					84
							4	9									
09	6090	X	4451	-0-	-1639	-0-	4450	3	1	9	N	1					85
10	6293	X	5019	-0-	-1274	-0-	5018	3	1	9	N	1					86
11	6090	X	5806	-0-	-284	-0-	5804	3	2	9	N	2					88
12	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6339	3	1	9	N	1					89
01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6341	3	1	9	N	1					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	1187	-0-		-84		-0-	183	1	991	3	N	5					233
									7	4	6	9							
09	1831	X	1831	-0-		-0-		-0-	168	1	1612	3	N	31	196	1	1	8	67
									17	4	34	9							
10	2363	X	2363	-0-		-0-		-0-	170	1	2174	3	N	17					84
									19	9									
11	2341	X	2341	-0-		-0-		-0-	146	1	2183	3	N	11					95
									12	9									
12	2187	N	2187	-0-		-0-		-0-	127	1	2029	3	N	25					120
									3	4	28	9							
01	2356	N	681	-0-		-1675		-0-	7	1	670	3	N	3					123
									1	4	3	9							

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1420	-0-		-99		-0-	240	1	1174	3	N	5					80
									6	9									
09	1500	N	1190	-0-		-310		-0-	241	1	940	3	N	7					87
									1	4	8	9							
10	1581	N	1049	-0-		-532		-0-	265	1	775	3	N	8					95
									9	9									
11	1380	N	1095	-0-		-285		-0-	299	1	786	3	N	9					104
									10	9									
12	1240	N	1138	-0-		-102		-0-	314	1	814	3	N	9					113
									10	9									
01	1071	N	1071	-0-		-0-		-0-	249	1	814	3	N	7					120
									8	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2641	-0-		-211		-0-	2	1	2624	3	N	10					82
									4	4	11	9							
09	2760	X	2241	-0-		-519		-0-	2231	3	4	4	N	5					87
									6	9									
10	2907	X	2907	-0-		-0-		-0-	2894	3	3	4	N	9					96
									10	9									
11	2836	X	2836	-0-		-0-		-0-	2826	3	3	4	N	6					102
									7	9									
12	2635	X	2564	-0-		-71		-0-	2554	3	3	4	N	6					108
									7	9									
01	2914	X	2351	-0-		-563		-0-	2345	3	3	4	N	3					111
									3	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	381	N	381	-0-		-0-		-0-	347	1	10	4	N	22	8	8			65
									24	9									
09	434	N	434	-0-		-0-		-0-	363	1	14	4	N	52	5	8			112
									57	9									
10	430	N	430	-0-		-0-		-0-	317	1	12	4	N	92	175	1	3	8	26
									101	9									
11	360	N	278	-0-		-82		-0-	243	1	9	4	N	24					50
									26	9									
12	434	N	193	-0-		-241		-0-	173	1	8	4	N	11					61
									12	9									
01	434	N	323	-0-		-111		-0-	296	1	9	4	N	16					77
									18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	258	1	9295	3	N	45	11	8			55
							3	4	50	9							
09	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	237	1	8219	3	N	350	249	1	5	8	151
							14	4	385	9							
10	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	303	1	7509	3	N	152	179	1	5	8	119
							7	4	167	9							
11	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	357	1	6916	3	N	88	157	1	3	8	47
							6	4	97	9							
12	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	447	1	6559	3	N	76	1	8			122
							6	4	84	9							
01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	423	1	6036	3	N	69	171	1			20
							6	4	76	9							

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	444	1	2222	3	N	42	184	1	2	8	18
							6	4	46	9							
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	425	1	2942	3	N	37					55
							5	4	41	9							
10	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	446	1	2024	3	N	28	1	8			82
							5	4	31	9							
11	1650	X	608	-0-	-1042	-0-	603	1	3	4	N	2					84
							2	9									
12	1705	X	633	-0-	-1072	-0-	609	1	4	4	N	18					102
							20	9									
01	1705	X	556	-0-	-1149	-0-	553	1	3	4	N	-0-					102

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

08	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	457	1	5456	3	N	159	368	1	3	8	59
							6	4	175	9							
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	414	1	5184	3	N	53					112
							3	4	58	9							
10	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	417	1	5821	3	N	54	1	8			165
							3	4	59	9							
11	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	203	1	8147	3	N	151	306	1			10
							6	4	166	9							
12	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	290	1	7839	3	N	92					102
							5	4	101	9							
01	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	302	1	8632	3	N	92					194
							5	4	101	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	490	1	2513	3	N	4					142
							1	4	4	9							
09	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	502	1	2285	3	N	8					150
							1	4	9	9							
10	2852	N	2305	-0-	-547	-0-	516	1	1779	3	N	9					159
							10	9									
11	2910	N	1979	-0-	-931	-0-	563	1	1408	3	N	7					166
							8	9									
12	2883	N	2314	-0-	-569	-0-	620	1	1687	3	N	6					172
							7	9									
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	620	1	2377	3	N	4					176
							4	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	446	1	1192	3	N	35	19	8			52
							3	4	39	9							
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	504	1	1357	3	N	34	9	8			77
							9	4	37	9							
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	426	1	1125	3	N	34	13	8			98
							4	4	37	9							
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	314	1	1222	3	N	22	6	8			114
							2	4	24	9							
12	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	398	1	2262	3	N	17	5	8			126
							1	4	19	9							
01	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	297	1	2653	3	N	8					134
							1	4	9	9							

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	568	1	2796	3	N	2	1	8			35
							1	4	2	9							
09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	515	1	2965	3	N	6	1	8			40
							5	4	7	9							
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	435	1	3518	3	N	3	1	8			42
							5	4	3	9							
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	408	1	3310	3	N	3	1	8			44
							5	4	3	9							
12	3689	X	2206	-0-	-1483	-0-	436	1	1764	3	N	1					45
							5	4	1	9							
01	3689	X	1383	-0-	-2306	-0-	507	1	871	3	N	-0-					45
							5	4									

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	137	1	5573	3	N	40	83	1	4	8	88
							4	4	44	9							
09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	127	1	5884	3	N	25	1	8			112
							2	4	28	9							
10	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	114	1	5611	3	N	40	2	8			150
							4	4	44	9							
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	80	1	5630	3	N	47	154	1	1	8	42
							5	4	52	9							
12	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	105	1	5522	3	N	45	1	8			86
							3	4	50	9							
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	80	1	5087	3	N	47					133
							4	4	52	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12861	X	6252	-0-		-6609	-0-	622	1	5622	3	N	7	3	8			55
								8	9									
09	7492	X	7492	-0-		-0-	-0-	401	1	7084	3	N	6	2	8			59
								7	9									
10	8444	X	8444	-0-		-0-	-0-	429	1	8006	3	N	8	1	8			66
								9	9									
11	8283	X	8283	-0-		-0-	-0-	417	1	7858	3	N	7	2	8			71
								8	9									
12	9591	X	9591	-0-		-0-	-0-	213	1	9344	3	N	31	1	8			101
								34	9									
01	9366	X	9366	-0-		-0-	-0-	111	1	9196	3	N	54	1	8			154
								59	9									

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

08	5363	X	4365	-0-		-998	-0-	135	1	4230	3	N	-0-					28
09	6657	X	6657	-0-		-0-	-0-	98	1	6559	3	N	-0-					28
10	6613	X	6613	-0-		-0-	-0-	104	1	6509	3	N	-0-					28
11	6764	X	6764	-0-		-0-	-0-	17	1	6747	3	N	-0-					28
12	7042	X	7042	-0-		-0-	-0-	7042	3			N	-0-					28
01	6376	X	6376	-0-		-0-	-0-	6376	3			N	-0-					28

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

08	3379	X	2757	-0-		-622	-0-	2	1	2749	3	N	5					23
								6	9									
09	2884	X	2884	-0-		-0-	-0-	2879	3	2	4	N	3					26
								3	9									
10	3007	X	2360	-0-		-647	-0-	2356	3	4	9	N	4					30
11	2910	X	416	-0-		-2494	-0-	414	3	2	9	N	2					32
12	3007	X	2306	-0-		-701	-0-	14	1	2277	3	N	10					42
								4	4	11	9							
01	4267	X	4267	-0-		-0-	-0-	8	1	4244	3	N	12					54
								2	4	13	9							

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

08	2580	N	2580	-0-		-0-	-0-	586	1	1744	3	N	204	176	1	6	8	142
								26	4	224	9							
09	2699	N	2699	-0-		-0-	-0-	560	1	1918	3	N	177	182	1	5	8	132
								26	4	195	9							
10	3100	N	3375	-0-		275	275	612	1	2503	3	N	213	178	1	3	8	164
								26	4	234	9							
11	3000	N	3378	-0-		378	653	599	1	2531	3	N	202	197	1	7	8	162
								26	4	222	9							
12	3100	N	2486	-0-		-614	39	654	1	1560	3	N	224	372	1	2	8	12
								26	4	246	9							
01	1227	N	1188	-0-		-39	-0-	694	1	387	3	N	79	1	8			90
								20	4	87	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	3632	-0-	-553	-0-	178	1	3453	3	N	1					9
							1	9									
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	168	1	3413	3	N	2					11
							2	9									
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	174	1	3315	3	N	2					13
							2	9									
11	3510	X	3432	-0-	-78	-0-	168	1	3258	3	N	5					18
							6	9									
12	3689	X	3311	-0-	-378	-0-	167	1	3138	3	N	5					23
							6	9									
01	3689	X	3670	-0-	-19	-0-	163	1	3498	3	N	8					31
							9	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
08	3844	X	2737	-0-	-1107	-0-	234	1	2503	3	N	-0-					41
09	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	225	1	3054	3	N	-0-					41
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	233	1	3052	3	N	1					42
							1	9									
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	226	1	2937	3	N	5					47
							6	9									
12	3379	X	2193	-0-	-1186	-0-	239	1	1943	3	N	10					57
							11	9									
01	3379	X	3077	-0-	-302	-0-	230	1	2838	3	N	8					65
							9	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
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					18
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					18
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					18
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					18

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4064	-0-	-431	-0-	2	1	4049	3	N	11	66	1			-0-
							1	4	12	9							
09	4230	X	3870	-0-	-360	-0-	3855	3	1	4	N	13					13
							14	9									
10	4340	X	3922	-0-	-418	-0-	3909	3	13	9	N	12					25
11	4080	X	3687	-0-	-393	-0-	3666	3	1	4	N	18	1	8			42
							20	9									
12	4154	X	2664	-0-	-1490	-0-	2631	3	2	4	N	28					70
							31	9									
01	4061	X	3694	-0-	-367	-0-	3684	3	1	4	N	8	75	1			3
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	N	1750	-0-	-730	-0-	254	1	1487	3	N	1					61
							8	4	1	9							
09	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	263	1	1733	3	N	11					72
							18	4	12	9							
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	254	1	1837	3	N	61					133
							18	4	67	9							
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	294	1	1469	3	N	20					153
							10	4	22	9							
12	2108	N	1905	-0-	-203	-0-	285	1	1603	3	N	8	1	8			160
							8	4	9	9							
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	228	1	2160	3	N	-0-					160
							8	4									

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	155	1	3265	3	N	-0-					24
09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	130	1	3473	3	N	-0-					24
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	153	1	3901	3	N	-0-					24
11	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	99	1	4301	3	N	-0-					24
12	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	121	1	3200	3	N	-0-					24
01	3751	X	2872	-0-	-879	-0-	178	1	2694	3	N	-0-					24

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

08	2790	X	602	-0-	-2188	-0-	2	1	600	3	N	-0-					141
09	2700	X	1593	-0-	-1107	-0-	1593	3			N	-0-					141
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3			N	-0-					141
11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					141
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4513	3	18	9	N	16	114	1			43
01	4185	X	1196	-0-	-2989	-0-	1193	3	3	9	N	3					46

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

08	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	2	1	7665	3	N	26	3	8			290
							2	4	29	9							
09	7260	X	1610	-0-	-5650	-0-	1602	3	1	4	N	6	184	1			112
							7	9									
10	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	41	1	8646	3	N	1	1	8			112
							1	9									
11	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8589	3	1	9	N	1	1	8			112
12	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7761	3	1	9	N	1	1	8			112
01	7502	X	6124	-0-	-1378	-0-	6124	3			N	-0-					112

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

08	6417	X	5052	-0-	-1365	-0-	2	1	5020	3	N	25	3	8			95
							2	4	28	9							
09	6780	X	4613	-0-	-2167	-0-	4587	3	2	4	N	22	41	1	1	8	75
							24	9									
10	7006	X	6134	-0-	-872	-0-	6124	3	10	9	N	9	2	8			82
11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7029	3	1	4	N	28	67	1	1	8	42
							31	9									
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	169	1	5706	3	N	17	1	8			58
							19	9									
01	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	117	1	6306	3	N	19					77
							1	4	21	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	5385	X	2614	-0-	-2771	-0-	253	1	2314	3	N	33	15	8			182
							11	4	36	9							
09	1590	X	202	-0-	-1388	-0-	162	1	11	4	N	26	173	1	3	8	32
							29	9									
10	1643	X	339	-0-	-1304	-0-	256	1	9	4	N	67	6	8			93
							74	9									
11	1590	X	212	-0-	-1378	-0-	156	1	11	4	N	41	3	8			131
							45	9									
12	1643	X	272	-0-	-1371	-0-	235	1	11	4	N	24	2	8			153
							26	9									
01	1643	X	261	-0-	-1382	-0-	180	1	11	4	N	64	165	1			52
							70	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
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	887	1	779	3	N	10	10	8			43
							3	4	11	9							
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	808	1	1158	3	N	3	3	8			43
							3	4	3	9							
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	860	1	585	3	N	4	4	8			43
							3	4	4	9							
11	1110	N	875	-0-	-235	-0-	870	1	3	4	N	2	2	8			43
							2	9									
12	1147	N	924	-0-	-223	-0-	899	1	20	3	N	2	2	8			43
							3	4	2	9							
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	790	1	529	3	N	-0-					43
							3	4									

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
08	6200	X	5481	-0-	-719	-0-	2	1	5454	3	N	21					110
							2	4	23	9							
09	5790	X	5032	-0-	-758	-0-	5029	3	1	4	N	2					112
							2	9									
10	5983	X	5219	-0-	-764	-0-	5217	3	2	9	N	2					114
11	5790	X	4997	-0-	-793	-0-	4995	3	2	9	N	2					116
12	5549	X	5258	-0-	-291	-0-	5228	3	1	4	N	26	109	1			33
							29	9									
01	5487	X	5143	-0-	-344	-0-	5134	3	9	9	N	8					41

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
08	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	269	1	2703	3	N	15	3	8			61
							17	4	17	9							
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	245	1	1793	3	N	8	3	8			66
							15	4	9	9							
10	1767	N	1419	-0-	-348	-0-	243	1	1143	3	N	17	2	8			81
							14	4	19	9							
11	1710	N	1221	-0-	-489	-0-	272	1	929	3	N	5	2	8			84
							14	4	6	9							
12	1767	N	1344	-0-	-423	-0-	357	1	967	3	N	5	1	8			88
							14	4	6	9							
01	1426	N	512	-0-	-914	-0-	360	1	134	3	N	4	1	8			91
							14	4	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	3379	X	2931	-0-	-448	-0-	2	1	2926	3	N	-0-					31
							3	4									
09	3270	X	2746	-0-	-524	-0-	2743	3	3	4	N	-0-					31
10	3379	X	2879	-0-	-500	-0-	2876	3	3	4	N	-0-					31
11	2970	X	2725	-0-	-245	-0-	2722	3	3	4	N	-0-					31
12	3038	X	2664	-0-	-374	-0-	2661	3	3	4	N	-0-					31
01	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	2693	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
08	4712	X	2668	-0-	-2044	-0-	465	1	2191	3	N	11	2	8			59
							12	9									
09	4560	X	4082	-0-	-478	-0-	499	1	3542	3	N	37	34	1	2	8	60
							41	9									
10	4712	X	4303	-0-	-409	-0-	497	1	3791	3	N	14	2	8			72
							15	9									
11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	452	1	5513	3	N	18	3	8			87
							20	9									
12	4278	X	4076	-0-	-202	-0-	453	1	3609	3	N	13	1	8			99
							14	9									
01	4309	X	3713	-0-	-596	-0-	461	1	3150	3	N	93	186	1	1	8	5
							102	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	2	1	3930	3	N	6					24
							1	4	7	9							
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3855	3	2	4	N	8					32
							9	9									
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4270	3	7	9	N	6					38
11	3810	X	3346	-0-	-464	-0-	3331	3	15	9	N	14					52
12	3999	X	2667	-0-	-1332	-0-	20	1	2643	3	N	4					56
							4	9									
01	4278	X	2683	-0-	-1595	-0-	40	1	2633	3	N	9					65
							10	9									

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	7175	-0-	-203	-0-	7170	3	3	4	N	2					166
							2	9									
09	7140	X	6853	-0-	-287	-0-	6784	3	6	4	N	57	170	1			53
							63	9									
10	7378	X	6452	-0-	-926	-0-	6425	3	3	4	N	22					75
							24	9									
11	7140	X	6689	-0-	-451	-0-	6663	3	3	4	N	21					96
							23	9									
12	7285	X	6812	-0-	-473	-0-	6799	3	3	4	N	9					105
							10	9									
01	7161	X	6914	-0-	-247	-0-	6903	3	3	4	N	7					112
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	3011	-0-	-2817	-0-	2	1	2998	3	N	-0-					89
							11	4									
09	5640	X	4845	-0-	-795	-0-	4834	3	11	4	N	-0-					89
10	5828	X	5201	-0-	-627	-0-	5190	3	11	4	N	-0-					89
11	5640	X	5260	-0-	-380	-0-	5249	3	11	4	N	-0-					89
12	5022	X	4367	-0-	-655	-0-	4337	3	12	4	N	16					105
							18	9									
01	5208	X	4592	-0-	-616	-0-	4552	3	12	4	N	25					130
							28	9									

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. (I) GAS 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	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	144	1	2917	3	N	21	1	8			37
							23	9									
09	3060	X	2256	-0-	-804	-0-	141	1	2113	3	N	2					39
							2	9									
10	3162	X	2197	-0-	-965	-0-	139	1	2012	3	N	42	81	1			-0-
							46	9									
11	3060	X	2588	-0-	-472	-0-	129	1	2445	3	N	13					13
							14	9									
12	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	133	1	2761	3	N	5					18
							6	9									
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	145	1	2922	3	N	15					33
							17	9									

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	3103	-0-	-1764	-0-	189	1	2904	3	N	7					50
							2	4	8	9							
09	4380	X	3250	-0-	-1130	-0-	232	1	2995	3	N	18					68
							3	4	20	9							
10	4309	X	2883	-0-	-1426	-0-	248	1	2615	3	N	17	1	8			84
							1	4	19	9							
11	3000	X	2756	-0-	-244	-0-	247	1	2505	3	N	4					88
							4	9									
12	3348	X	2666	-0-	-682	-0-	347	1	2300	3	N	16					104
							1	4	18	9							
01	3348	X	2946	-0-	-402	-0-	346	1	2599	3	N	1					105
							1	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. (I) GAS 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	2821	X	2413	-0-	-408	-0-	162	1	2238	3	N	11					137
							1	4	12	9							
09	2610	X	2255	-0-	-355	-0-	167	1	1976	3	N	97	167	1			67
							5	4	107	9							
10	2604	X	2129	-0-	-475	-0-	160	1	1959	3	N	8					75
							1	4	9	9							
11	2490	X	2215	-0-	-275	-0-	159	1	2052	3	N	4	1	8			78
							4	9									
12	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	151	1	2473	3	N	9					87
							10	9									
01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	147	1	2349	3	N	11					98
							1	4	12	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 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
08	2976	X	2846	-0-	-130	-0-	140	1	2704	3	N	2	181	1	2	8	29
							2	9									
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	129	1	2864	3	N	1	1	8			29
							1	9									
10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	125	1	2921	3	N	1	1	8			29
							1	9									
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	66	1	2892	3	N	7	1	8			35
							8	9									
12	3100	N	2878	-0-	-222	-0-	86	1	2783	3	N	8					43
							9	9									
*01	3038	N	2695	-0-	-343	-0-	77	1	2616	3	N	2					45
							2	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	652	1	14	9	N	13	13	8			39
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	640	1	12	9	N	11	11	8			39
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	628	1	8	9	N	7	7	8			39
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	601	1	13	9	N	12	12	8			39
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	551	1	3	9	N	3	3	8			39
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	522	1	2	9	N	2	2	8			39

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

08	1519	N	1134	-0-	-385	-0-	308	1	820	3	N	5					41
							6	9									
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	275	1	1284	3	N	4					45
							1	4	4	9							
10	1519	N	1243	-0-	-276	-0-	285	1	946	3	N	11					56
							12	9									
11	1110	N	974	-0-	-136	-0-	279	1	687	3	N	7					63
							8	9									
12	1519	N	1078	-0-	-441	-0-	285	1	781	3	N	11					74
							12	9									
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	288	1	299	3	N	8					82
							9	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

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									
12	4774	X	4428	-0-	-346	-0-	4415	3	4	4	N	8					107
							9	9									
01	4774	X	4194	-0-	-580	-0-	4184	3	3	4	N	6					113
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	3	185	1			47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	2					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

08	2759	X	2662	-0-	-97	-0-	128	1	2533	3	N	1	1	8			88
							1	9									
09	2670	X	2534	-0-	-136	-0-	169	1	2364	3	N	1	1	8			88
							1	9									
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	168	1	2785	3	N	11	1	8			98
							12	9									
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	121	1	2594	3	N	16	1	8			113
							18	9									
12	2759	X	2036	-0-	-723	-0-	154	1	1874	3	N	7	107	1			13
							8	9									
01	2759	N	2101	-0-	-658	-0-	121	1	1977	3	N	3					16
							3	9									

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	57	1	2869	3	N	10					168
							1	4	11	9							
09	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	58	1	2816	3	N	20					188
							3	4	22	9							
10	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	57	1	2963	3	N	27	184	1			31
							2	4	30	9							
11	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	37	1	2879	3	N	8					39
							1	4	9	9							
12	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	31	1	3027	3	N	14					53
							15	9									
01	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	29	1	2987	3	N	13					66
							1	4	14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	1465	-0-	-1325	-0-	160	1	1304	3	N	1	1	8			248
							1	9									
09	2700	X	2231	-0-	-469	-0-	120	1	2110	3	N	1	1	8			248
							1	9									
10	2790	X	1047	-0-	-1743	-0-	89	1	958	3	N	-0-					248
11	2610	X	944	-0-	-1666	-0-	146	1	797	3	N	1	1	8			248
							1	9									
12	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	144	1	2901	3	N	-0-	69	1			179
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	111	1	2806	3	N	-0-					179

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1797	3	6	4	N	8	1	8			122
							9	9									
09	1350	X	821	-0-	-529	-0-	809	3	4	4	N	7	1	8			128
							8	9									
10	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2677	3	3	4	N	16	1	8			143
							18	9									
11	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	12	1	2548	3	N	11	1	8			153
							3	4	12	9							
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	141	1	2175	3	N	7					160
							3	4	8	9							
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	160	1	2294	3	N	8					168
							3	4	9	9							

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5177	X	5088	-0-	-89	-0-	5038	3	6	4	N	40					99
							44	9									
09	4980	X	4916	-0-	-64	-0-	4867	3	6	4	N	39					138
							43	9									
10	5177	X	5043	-0-	-134	-0-	4971	3	6	4	N	60	172	1			26
							66	9									
11	5010	X	4760	-0-	-250	-0-	4715	3	5	4	N	36					62
							40	9									
12	5177	X	4922	-0-	-255	-0-	4868	3	6	4	N	44					106
							48	9									
01	5084	X	4954	-0-	-130	-0-	4906	3	5	4	N	39					145
							43	9									

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	8			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			6
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	1	2	9	N	2	2	8			6
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	1	2	9	N	2					8
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	1	3	9	N	3	1	8			10

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	760	1	9	9	N	8	8	8			60
09	720	N	669	-0-	-51	-0-	660	1	9	9	N	8	8	8			60
10	775	N	612	-0-	-163	-0-	608	1	4	9	N	4	4	8			60
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					60
12	682	N	584	-0-	-98	-0-	583	1	1	9	N	1	1	8			60
01	620	N	143	-0-	-477	-0-	142	1	1	9	N	1	1	8			60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6025	X	3463	-0-	-2562	-0-	3	1	3457	3	N	-0-					54
							3	4									
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3621	3	3	4	N	-0-					54
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3261	3	3	4	N	-0-					54
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					54
12	930	X	109	-0-	-821	-0-	107	1	2	4	N	-0-					54
01	930	X	638	-0-	-292	-0-	631	1	3	4	N	4	4	8			54
							4	9									

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3674	-0-	-294	-0-	3659	3	2	4	N	12	1	8			219
							13	9									
09	3840	X	3035	-0-	-805	-0-	3026	3	1	4	N	7	1	8			225
							8	9									
10	3968	X	3254	-0-	-714	-0-	3247	3	7	9	N	6					231
11	3840	X	3161	-0-	-679	-0-	3155	3	6	9	N	5	1	8			235
12	3937	X	2299	-0-	-1638	-0-	2291	3	8	9	N	7					242
01	3689	X	2945	-0-	-744	-0-	2942	3	3	9	N	3	1	8			244

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	120	1	5891	3	N	15					52
							1	4	17	9							
09	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	125	1	5510	3	N	17					69
							1	4	19	9							
10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	101	1	6128	3	N	13					82
							14	9									
11	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	110	1	5238	3	N	22					104
							1	4	24	9							
12	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	116	1	5596	3	N	37					141
							3	4	41	9							
01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	104	1	5818	3	N	23					164
							1	4	25	9							

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	371	-0-	-249	-0-	2	1	369	3	N	-0-					133
09	600	N	416	-0-	-184	-0-	416	3			N	-0-					133
10	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	3			N	-0-					133
11	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	3			N	-0-					133
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					133
01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2738	3	1	9	N	1	1	8			133

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	283	1	1161	3	N	8	2	8			105
							15	4	9	9							
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	301	1	2636	3	N	15	2	8			118
							16	4	17	9							
10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	273	1	2108	3	N	13	1	8			130
							8	4	14	9							
11	1560	X	1091	-0-	-469	-0-	321	1	707	3	N	48	173	1	1	8	4
							10	4	53	9							
12	3069	X	1375	-0-	-1694	-0-	348	1	1007	3	N	11	1	8			14
							8	4	12	9							
01	3069	X	1090	-0-	-1979	-0-	357	1	719	3	N	5	1	8			18
							8	4	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	2					118
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	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

08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					75
09	30	X	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					75
10	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					75
11	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	390	1	6924	3	N	4	4	8			75
							3	4	4	9							
12	3100	N	7949	-0-	4849	4849	403	1	7542	3	N	1	1	8			75
							3	4	1	9							
01	3100	N	7668	-0-	4568	9417	403	1	7261	3	N	1	1	8			75
							3	4	1	9							

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	190	1	2480	3	N	52	142	1	1	8	7
							3	4	57	9							
09	2850	N	2575	-0-	-275	-0-	180	1	2381	3	N	12					19
							1	4	13	9							
10	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	186	1	2420	3	N	19					38
							21	9									
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	185	1	2439	3	N	18					56
							20	9									
12	3100	N	3326	-0-	226	226	187	1	3116	3	N	21					77
							23	9									
01	3100	N	3055	-0-	-45	181	186	1	2852	3	N	15					92
							17	9									

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	144	1	1936	3	N	40	120	1			-0-
							3	4	44	9							
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	139	1	1740	3	N	-0-					-0-
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	140	1	1962	3	N	3					3
							3	9									
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	134	1	1938	3	N	7					10
							8	9									
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	137	1	2049	3	N	10					20
							11	9									
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	1	2	9	N	2					22

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

08	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	283	1	1961	3	N	60	164	1	1	8	7
							3	4	66	9							
09	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	298	1	1966	3	N	18					25
							2	4	20	9							
10	2325	X	2249	-0-	-76	-0-	264	1	1969	3	N	14					39
							1	4	15	9							
11	2250	X	476	-0-	-1774	-0-	322	1	153	3	N	1					40
							1	9									
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	339	1	2014	3	N	17					57
							1	4	19	9							
01	2263	N	1983	-0-	-280	-0-	231	1	1744	3	N	7					64
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	234	1	4016	3	N	-0-					82
							3	4									
09	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	149	1	4030	3	N	-0-					82
							3	4									
10	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	4	1	5931	3	N	-0-					82
							3	4									
11	4110	X	2486	-0-	-1624	-0-	131	1	2352	3	N	-0-					82
							3	4									
12	4309	X	4101	-0-	-208	-0-	215	1	3878	3	N	2					84
							6	4	2	9							
01	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	61	1	6049	3	N	5					89
							3	4	6	9							

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
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	330	1	3110	3	N	-0-					72
09	3630	X	3054	-0-	-576	-0-	236	1	2817	3	N	1					73
							1	9									
10	3751	X	1251	-0-	-2500	-0-	31	1	1219	3	N	1	1	8			73
							1	9									
11	3630	X	140	-0-	-3490	-0-	138	1	2	9	N	2	2	8			73
12	3441	X	634	-0-	-2807	-0-	631	1	3	9	N	3	3	8			73
01	3441	X	534	-0-	-2907	-0-	532	1	2	3	N	-0-					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
08	3100	X	1898	-0-	-1202	-0-	595	1	1289	3	N	12	2	8			109
							1	4	13	9							
09	3000	X	2043	-0-	-957	-0-	641	1	1381	3	N	17	1	8			125
							2	4	19	9							
10	3100	X	2335	-0-	-765	-0-	609	1	1719	3	N	6	1	8			130
							7	9									
11	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	566	1	1556	3	N	6	2	8			134
							7	9									
12	2108	X	1819	-0-	-289	-0-	544	1	1267	3	N	7	1	8			140
							8	9									
01	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	592	1	1769	3	N	8					148
							9	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
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	100	1	4927	3	N	9	1	8			13
							4	4	10	9							
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	115	1	3703	3	N	3					16
							3	4	3	9							
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	118	1	3921	3	N	6					22
							3	4	7	9							
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	111	1	3883	3	N	8					30
							3	4	9	9							
12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	118	1	3730	3	N	10					40
							3	4	11	9							
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	115	1	3982	3	N	14					54
							4	4	15	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	2	1	1795	3	N	37	1	8			120
							5	4	41	9							
09	1800	N	1066	-0-	-734	-0-	1033	3	4	4	N	26	1	8			145
							29	9									
10	1860	N	1250	-0-	-610	-0-	1221	3	1	4	N	25	1	8			169
							28	9									
11	1770	N	1519	-0-	-251	-0-	1494	3	1	4	N	22					191
							24	9									
12	1116	N	963	-0-	-153	-0-	943	3	20	9	N	18					209
01	1240	N	716	-0-	-524	-0-	687	3	1	4	N	25	177	1			57
							28	9									

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2	1	2621	3	N	17					92
							5	4	19	9							
09	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2921	3	7	4	N	5	1	8			96
							6	9									
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2306	3	6	4	N	3					99
							3	9									
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2111	3	6	4	N	17					116
							19	9									
12	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	2138	3	7	4	N	14					130
							15	9									
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2149	3	8	4	N	28					158
							31	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. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	2					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					45
01	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. (I) GAS 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	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4472	3	12	4	N	35	177	1	1	8	119
							39	9									
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4139	3	4	4	N	8					127
							9	9									
10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4148	3	3	4	N	12					139
							13	9									
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3955	3	3	4	N	3					142
							3	9									
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4132	3	3	4	N	9					151
							10	9									
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3998	3	4	4	N	24					175
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	228	1	2735	3	N	17	60	1	2	8	10
							4	4	19	9							
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	207	1	2924	3	N	5	2	8			13
							3	4	6	9							
10	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	212	1	3518	3	N	8	1	8			20
							3	4	9	9							
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	220	1	2740	3	N	4	1	8			23
							3	4	4	9							
12	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	223	1	2933	3	N	4					27
							3	4	4	9							
01	3348	X	2614	-0-	-734	-0-	215	1	2384	3	N	10					37
							4	4	11	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. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					2
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					2
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					2
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					2
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	240	1	1258	3	N	74	1	8			75
							81	9									

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
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									
12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	620	1	2309	3	N	28					78
							31	9									
01	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	619	1	2375	3	N	17					95
							19	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
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	218	1	2011	3	N	13					47
							3	4	14	9							
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	210	1	2077	3	N	14					61
							3	4	15	9							
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	217	1	2276	3	N	14					75
							3	4	15	9							
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	205	1	2002	3	N	17					92
							3	4	19	9							
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	216	1	2533	3	N	21					113
							3	4	23	9							
01	2511	N	2063	-0-	-448	-0-	217	1	1830	3	N	12					125
							3	4	13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6233	X	6233	-0-		-0-	-0-	318	1	5843	3	N	59	3	8			298
								7	4	65	9							
09	5075	X	5075	-0-		-0-	-0-	314	1	4691	3	N	57	161	1	1	8	193
								7	4	63	9							
10	5558	X	5558	-0-		-0-	-0-	348	1	5160	3	N	41	1	8			233
								5	4	45	9							
11	4620	X	4029	-0-		-591	-0-	302	1	3407	3	N	277	180	1	1	8	329
								15	4	305	9							
12	4774	X	4572	-0-		-202	-0-	451	1	4081	3	N	32	1	8			360
								5	4	35	9							
01	4774	X	4716	-0-		-58	-0-	438	1	4216	3	N	52	182	1			230
								5	4	57	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. GAS	(I) 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	1727	N	1727	-0-		-0-	-0-	259	1	1456	3	N	10	55	1			67
								1	4	11	9							
09	1725	N	1725	-0-		-0-	-0-	251	1	1464	3	N	8					75
								1	4	9	9							
10	1794	N	1794	-0-		-0-	-0-	259	1	1531	3	N	4					79
								4	9									
11	2097	N	2097	-0-		-0-	-0-	256	1	1833	3	N	7	1	8			85
								8	9									
12	1910	N	1910	-0-		-0-	-0-	266	1	1635	3	N	7					92
								1	4	8	9							
01	1948	N	1948	-0-		-0-	-0-	234	1	1705	3	N	7					99
								1	4	8	9							

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1378	N	1378	-0-		-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-		-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-		-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-		-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-		-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	357	N	357	-0-		-0-	-0-	2	1	341	3	N	9	1	8			176
								4	4	10	9							
09	392	N	392	-0-		-0-	-0-	387	3	3	4	N	2					178
								2	9									
10	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	1004	3	3	4	N	12					190
								13	9									
11	666	N	666	-0-		-0-	-0-	659	3	3	4	N	4					194
								4	9									
12	642	N	642	-0-		-0-	-0-	620	3	3	4	N	17					211
								19	9									
01	1023	N	551	-0-		-472	-0-	510	3	4	4	N	34	172	1			73
								37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2000	3	3	4	N	1					28
							1	9									
09	2250	N	2044	-0-	-206	-0-	2041	3	3	4	N	-0-					28
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2369	3	3	4	N	-0-					28
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2203	3	3	4	N	-0-					28
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2253	3	4	4	N	11					39
							12	9									
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2323	3	3	4	N	2					41
							2	9									

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	2	1	1462	3	N	15					39
							8	4	17	9							
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1811	3	8	4	N	19					58
							21	9									
10	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	1787	3	6	4	N	16					74
							18	9									
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1612	3	6	4	N	17					91
							19	9									
12	1891	N	1653	-0-	-238	-0-	1626	3	6	4	N	19					110
							21	9									
01	1798	N	1225	-0-	-573	-0-	1202	3	6	4	N	15					125
							17	9									

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	304	1	3478	3	N	38	1	8			138
							6	4	42	9							
09	3300	X	3148	-0-	-152	-0-	229	1	2896	3	N	17	1	8			154
							4	4	19	9							
10	3410	X	2633	-0-	-777	-0-	290	1	2320	3	N	18	1	8			171
							3	4	20	9							
11	3300	X	2240	-0-	-1060	-0-	304	1	1930	3	N	3	1	8			173
							3	4	3	9							
12	3410	X	2252	-0-	-1158	-0-	314	1	1923	3	N	11					184
							3	4	12	9							
01	3410	X	2679	-0-	-731	-0-	307	1	2359	3	N	9					193
							3	4	10	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
08	2480	N	1988	-0-	-492	-0-	299	1	1686	3	N	-0-					95
							3	4									
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	285	1	1957	3	N	52					147
							5	4	57	9							
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	291	1	2030	3	N	27	156	1			18
							4	4	30	9							
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	287	1	1935	3	N	-0-					18
							3	4									
12	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	275	1	1987	3	N	-0-					18
							3	4									
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	234	1	1909	3	N	-0-					18
							3	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	462	1	2093	3	N	76	167	1	2	8	73
							6	4	84	9							
09	2490	X	2416	-0-	-74	-0-	363	1	1964	3	N	75	1	8			147
							6	4	83	9							
10	2759	X	2360	-0-	-399	-0-	199	1	2074	3	N	74	169	1	2	8	50
							6	4	81	9							
11	2670	X	2595	-0-	-75	-0-	432	1	2066	3	N	82	1	8			131
							7	4	90	9							
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	462	1	2004	3	N	81	186	1	1	8	25
							6	4	89	9							
01	2356	N	2020	-0-	-336	-0-	384	1	1553	3	N	70					95
							6	4	77	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
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	274	1	2078	3	N	20					109
							2	4	22	9							
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	288	1	1651	3	N	18					127
							2	4	20	9							
10	3100	N	3203	-0-	103	103	3183	3	20	9	N	18					145
11	2355	N	2252	-0-	-103	-0-	2237	3	15	9	N	14					159
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2256	3	2	4	N	28	177	1			10
							31	9									
01	2015	X	1496	-0-	-519	-0-	1481	3	1	4	N	13					23
							14	9									

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
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	224	1	2943	3	N	61	1	8			167
							7	4	67	9							
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	249	1	2943	3	N	41	1	8			207
							7	4	45	9							
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4208	3	5	4	N	64	201	1			70
							70	9									
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4280	3	4	4	N	44	1	8			113
							48	9									
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3616	3	3	4	N	37					150
							41	9									
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4142	3	2	4	N	31					181
							34	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
08	2232	N	2123	-0-	-109	-0-	283	1	1834	3	N	5					60
							6	9									
09	2340	N	2176	-0-	-164	-0-	276	1	1877	3	N	20	63	1			17
							1	4	22	9							
10	2232	N	1854	-0-	-378	-0-	259	1	1595	3	N	-0-					17
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	249	1	1961	3	N	1	1	8			17
							1	9									
12	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	267	1	1955	3	N	5					22
							6	9									
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	268	1	1933	3	N	10					32
							1	4	11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	976	-0-	-698	-0-	2	1	942	3	N	21	3	8			107
							9	4	23	9							
09	1620	N	205	-0-	-1415	-0-	174	3	12	4	N	17	2	8			122
							19	9									
10	1674	N	11	-0-	-1663	-0-	10	4	1	9	N	1	1	8			122
11	930	N	26	-0-	-904	-0-	11	4	15	9	N	14	1	8			135
12	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	4			N	-0-					135
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	4			N	-0-					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
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	214	1	2294	3	N	26	1	8			84
							9	4	29	9							
09	2460	N	2291	-0-	-169	-0-	207	1	2046	3	N	26	1	8			109
							9	4	29	9							
10	2449	N	733	-0-	-1716	-0-	726	3	1	4	N	5					114
							6	9									
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2621	3	8	4	N	28	1	8			141
							31	9									
12	2356	N	1267	-0-	-1089	-0-	1201	3	9	4	N	52	173	1			20
							57	9									
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2587	3	9	4	N	32					52
							35	9									

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	184	1	2176	3	N	30	1	8			49
							8	4	33	9							
09	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	165	1	1793	3	N	26	1	8			74
							8	4	29	9							
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	186	1	1944	3	N	-0-					74
							5	4									
11	1920	N	1739	-0-	-181	-0-	193	1	1540	3	N	1	1	8			74
							5	4	1	9							
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	221	1	1772	3	N	-0-					74
							5	4									
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	227	1	1944	3	N	-0-					74
							5	4									

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2649	-0-	-792	-0-	250	1	2377	3	N	16	2	8			29
							4	4	18	9							
09	3330	X	2805	-0-	-525	-0-	221	1	2554	3	N	22	1	8			50
							6	4	24	9							
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	195	1	2835	3	N	18	1	8			67
							4	4	20	9							
11	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	182	1	2572	3	N	23					90
							4	4	25	9							
12	2883	X	2607	-0-	-276	-0-	279	1	2306	3	N	17					107
							3	4	19	9							
01	3069	X	1821	-0-	-1248	-0-	287	1	1511	3	N	17					124
							4	4	19	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	222	1	4094	3	N	-0-					35
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	142	1	4377	3	N	-0-					35
10	4030	X	3660	-0-	-370	-0-	14	1	3646	3	N	-0-					35
11	4170	X	3693	-0-	-477	-0-	52	1	3641	3	N	-0-					35
12	4681	X	4007	-0-	-674	-0-	227	1	3780	3	N	-0-					35
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	136	1	4758	3	N	2					37
							2	9									

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

08	4340	X	2902	-0-	-1438	-0-	123	1	2772	3	N	6					40
							7	9									
09	4200	X	3405	-0-	-795	-0-	82	1	3315	3	N	7					47
							8	9									
10	4340	X	3221	-0-	-1119	-0-	16	1	3205	3	N	-0-					47
11	3780	X	3763	-0-	-17	-0-	69	1	3694	3	N	-0-					47
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	125	1	3607	3	N	-0-					47
01	3534	X	3192	-0-	-342	-0-	171	1	3021	3	N	-0-					47

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	287	1	732	3	N	6	1	8			69
							3	4	7	9							
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	293	1	659	3	N	57	116	1			10
							6	4	63	9							
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	354	1	1047	3	N	8	1	8			17
							3	4	9	9							
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	319	1	1094	3	N	9	1	8			25
							4	4	10	9							
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	362	1	1393	3	N	12					37
							4	4	13	9							
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	303	1	1638	3	N	14					51
							4	4	15	9							

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

08	1581	X	1259	-0-	-322	-0-	611	1	611	3	N	25	2	8			94
							9	4	28	9							
09	1530	X	667	-0-	-863	-0-	600	1	8	4	N	54	2	8			146
							59	9									
10	1581	X	717	-0-	-864	-0-	620	1	38	3	N	46	160	1	1	8	31
							8	4	51	9							
11	1470	X	622	-0-	-848	-0-	592	1	6	4	N	22	3	8			50
							24	9									
12	682	N	600	-0-	-82	-0-	586	1	6	4	N	7	1	8			56
							8	9									
01	713	N	532	-0-	-181	-0-	525	1	6	4	N	1	1	8			56
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6512	-0-	-91	-0-	58	1	6446	3	N	6					115
							1	4	7	9							
09	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6246	3	1	4	N	10					125
							11	9									
10	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6454	3	10	9	N	9					134
11	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6428	3	9	9	N	8					142
12	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6714	3	2	4	N	29					171
							32	9									
01	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6605	3	15	9	N	14					185

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	2	1	5439	3	N	13					111
							2	4	14	9							
09	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5071	3	1	4	N	4					115
							4	9									
10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5116	3	14	9	N	13					128
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5013	3	2	4	N	24					152
							26	9									
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5041	3	2	4	N	30					182
							33	9									
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4784	3	2	4	N	24					206
							26	9									

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
08	3100	N	3166	-0-	66	66	219	1	2941	3	N	-0-					22
							6	4									
09	2290	N	2224	-0-	-66	-0-	210	1	2007	3	N	1	1	8			22
							6	4	1	9							
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	217	1	2012	3	N	-0-					22
							6	4									
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	210	1	2612	3	N	-0-					22
							6	4									
12	2015	X	1028	-0-	-987	-0-	217	1	805	3	N	-0-					22
							6	4									
01	2015	X	1580	-0-	-435	-0-	217	1	1357	3	N	-0-					22
							6	4									

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	346	1	14	4	N	3	3	8			35
							3	9									
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	394	1	14	4	N	3	3	8			35
							3	9									
10	310	N	223	-0-	-87	-0-	210	1	13	4	N	-0-					35
11	360	N	264	-0-	-96	-0-	249	1	14	4	N	1	1	8			35
							1	9									
12	434	N	239	-0-	-195	-0-	225	1	14	4	N	-0-					35
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	225	1	14	4	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	487	1	1720	3	N	41	127	1	8	8	5
							4	4	45	9							
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	416	1	550	3	N	8	5	8			8
							1	4	9	9							
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	622	1	380	3	N	8	6	8			10
							9	9									
11	2190	N	798	-0-	-1392	-0-	544	1	243	3	N	10	8	8			12
							11	9									
12	1023	N	827	-0-	-196	-0-	590	1	230	3	N	6	3	8			15
							7	9									
01	1023	N	916	-0-	-107	-0-	608	1	302	3	N	5	3	8			17
							6	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	N	11	-0-	-2717	-0-	2	1	9	3	N	-0-					19
09	2760	N	-0-	-0-	-2760	-0-					N	1					20
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					20
11	3000	N	3277	-0-	277	277	203	1	3072	3	N	2					22
							2	9									
12	438	N	161	-0-	-277	-0-	160	3	1	9	N	1					23
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					23

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	307	1	1974	3	N	18	1	8			148
							2	4	20	9							
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	298	1	1819	3	N	47	184	1	1	8	10
							3	4	52	9							
10	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	272	1	2040	3	N	10					20
							11	9									
11	2220	N	2060	-0-	-160	-0-	249	1	1798	3	N	11	1	8			30
							1	4	12	9							
12	2232	N	2006	-0-	-226	-0-	259	1	1731	3	N	14					44
							1	4	15	9							
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	261	1	1100	3	N	11					55
							1	4	12	9							

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	8	-0-	-457	-0-	6	4	2	9	N	2					357
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					357
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	4	2	9	N	2					359
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	6	4	1	9	N	1	1	8			359
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	4	N	-0-					359
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	260	3	1	4	N	16	353	1			22
							18	9									

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 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
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									
12	992	N	977	-0-	-15	-0-	972	3	3	4	N	2					91
							2	9									
01	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	998	3	3	4	N	3					94
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4993	3	3	4	N	1	1	8			184
							1	9									
09	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4965	3	3	4	N	1	1	8			184
							1	9									
10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5215	3	3	4	N	12					196
							13	9									
11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5206	3	3	4	N	10	1	8			205
							11	9									
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4791	3	3	4	N	10					215
							11	9									
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5062	3	3	4	N	4	170	1			49
							4	9									

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	157	-0-	-29	-0-	109	1	35	3	N	9					64
							3	4	10	9							
09	1290	N	199	-0-	-1091	-0-	110	1	6	4	N	75	137	1	1	8	1
							83	9									
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	121	1	1083	3	N	30					31
							5	4	33	9							
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	125	1	518	3	N	23					54
							6	4	25	9							
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	93	1	98	3	N	6					60
							5	4	7	9							
01	1240	N	151	-0-	-1089	-0-	69	1	7	4	N	68	52	1			76
							75	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. (I) GAS 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	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	443	1	2143	3	N	41	2	8			205
							12	4	45	9							
09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	376	1	2368	3	N	19	1	8			223
							11	4	21	9							
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	498	1	3345	3	N	12	1	8			234
							3	4	13	9							
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	413	1	2536	3	N	14					248
							3	4	15	9							
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	412	1	2744	3	N	9	1	8			256
							3	4	10	9							
01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	426	1	2764	3	N	-0-					256
							3	4									

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	350	1	668	3	N	13	1	8			158
							3	4	14	9							
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	308	1	946	3	N	11	1	8			168
							3	4	12	9							
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	337	1	918	3	N	11					179
							12	9									
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	389	1	1486	3	N	13					192
							14	9									
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	425	1	1348	3	N	11					203
							12	9									
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	369	1	1358	3	N	13					216
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

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

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3763	3	9	4	N	92	1	8			102
							101	9									
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3604	3	10	4	N	107	176	1	1	8	32
							118	9									
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3660	3	8	4	N	89					121
							98	9									
11	3690	X	3432	-0-	-258	-0-	3319	3	6	4	N	97	190	1	1	8	27
							107	9									
12	3813	X	3449	-0-	-364	-0-	3338	3	6	4	N	95					122
							105	9									
01	3813	X	2981	-0-	-832	-0-	2896	3	8	4	N	70	172	1			20
							77	9									

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3891	3	2	4	N	9					63
							10	9									
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3670	3	2	4	N	12					75
							13	9									
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3758	3	12	9	N	11					86
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	4	1	3496	3	N	13					99
							14	9									
12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3891	3	11	9	N	10					109
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4206	3	7	9	N	6	18	1			97

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	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

08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	251	1	1735	3	N	25	2	8			110
							6	4	28	9							
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	247	1	1764	3	N	10	1	8			119
							3	4	11	9							
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	189	1	2028	3	N	17	1	8			135
							3	4	19	9							
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	309	1	1660	3	N	31	101	1	1	8	64
							4	4	34	9							
12	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	117	1	1788	3	N	24					88
							4	4	26	9							
01	2077	N	1716	-0-	-361	-0-	118	1	1554	3	N	35					123
							5	4	39	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. (I) GAS 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	6448	X	4380	-0-	-2068	-0-	4377	3	3	4	N	-0-					24
09	6240	X	4796	-0-	-1444	-0-	4793	3	3	4	N	-0-					24
10	6448	X	4924	-0-	-1524	-0-	4921	3	3	4	N	-0-					24
11	5880	X	4805	-0-	-1075	-0-	4801	3	3	4	N	1					25
							1	9									
12	5611	X	4321	-0-	-1290	-0-	4310	3	3	4	N	7					32
							8	9									
01	4960	X	3941	-0-	-1019	-0-	3937	3	3	4	N	1					33
							1	9									

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 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
08	868	N	836	-0-	-32	-0-	151	1	680	3	N	2	2	8			50
							3	4	2	9							
09	1530	N	604	-0-	-926	-0-	89	1	511	3	N	1	1	8			50
							3	4	1	9							
10	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	201	1	1359	3	N	1	1	8			50
							3	4	1	9							
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	316	1	1893	3	N	29	39	1	1	8	39
							4	4	32	9							
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	153	1	1469	3	N	15					54
							3	4	17	9							
01	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	146	1	1370	3	N	16					70
							3	4	18	9							

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. (I) GAS 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	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3870	3	4	4	N	3					135
							3	9									
09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3939	3	4	4	N	2					137
							2	9									
10	3565	X	3432	-0-	-133	-0-	3425	3	3	4	N	4					141
							4	9									
11	3750	X	1378	-0-	-2372	-0-	1374	3	3	4	N	1					142
							1	9									
12	4092	X	3011	-0-	-1081	-0-	2997	3	3	4	N	10					152
							11	9									
01	4092	X	3164	-0-	-928	-0-	3150	3	3	4	N	10					162
							11	9									

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	948	-0-	-137	-0-	397	1	481	3	N	58	133	1	3	8	2
							6	4	64	9							
09	1260	N	865	-0-	-395	-0-	389	1	462	3	N	12	2	8			12
							1	4	13	9							
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	407	1	1164	3	N	37	2	8			47
							3	4	41	9							
11	930	N	377	-0-	-553	-0-	366	1	1	4	N	9	2	8			54
							10	9									
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	396	1	615	3	N	19	1	8			72
							1	4	21	9							
01	1519	N	440	-0-	-1079	-0-	328	1	90	3	N	18	1	8			89
							2	4	20	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3625	-0-	-2	-0-		371	1	3131	3	N	102	4	8			147
								11	4	112	9							
09	3510	X	3470	-0-	-40	-0-		362	1	3031	3	N	62	137	1	1	8	71
								9	4	68	9							
10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-		314	1	3329	3	N	51	43	1	2	8	77
								8	4	56	9							
11	3510	X	2818	-0-	-692	-0-		60	1	2728	3	N	22	1	8			98
								6	4	24	9							
12	3627	X	2610	-0-	-1017	-0-		2547	3	8	4	N	50	1	8			147
								55	9									
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-		305	1	3836	3	N	29					176
								6	4	32	9							

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-						N	3					99
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-						N	-0-					99
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-		83	1	4453	3	N	5					63
								3	4	6	9							
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-		58	1	5060	3	N	9					72
								5	4	10	9							
10	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-		33	1	5792	3	N	15	1	8			86
								3	4	17	9							
11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-		32	1	5608	3	N	32					118
								7	4	35	9							
12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-		47	1	5716	3	N	12					130
								3	4	13	9							
01	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-		39	1	4916	3	N	11					141
								3	4	12	9							

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5300	-0-	-714	-0-		2	1	5265	3	N	27					118
								3	4	30	9							
09	5820	X	5395	-0-	-425	-0-		5368	3	2	4	N	23					141
								25	9									
10	6014	X	5092	-0-	-922	-0-		5066	3	26	9	N	24					165
11	5820	X	5279	-0-	-541	-0-		5270	3	9	9	N	8	1	8			172
12	5952	X	5373	-0-	-579	-0-		5338	3	2	4	N	30					202
								33	9									
01	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-		6085	3	2	4	N	37	185	1			54
								41	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	4047	-0-	-107	-0-	134	1	3871	3	N	23	183	1	2	8	27
							17	4	25	9							
09	4020	X	3538	-0-	-482	-0-	94	1	3430	3	N	9					36
							4	4	10	9							
10	4154	X	3404	-0-	-750	-0-	146	1	3240	3	N	8					44
							9	4	9	9							
11	4020	X	3853	-0-	-167	-0-	113	1	3714	3	N	16					60
							8	4	18	9							
12	4061	X	3662	-0-	-399	-0-	160	1	3482	3	N	13					73
							6	4	14	9							
01	4061	X	3737	-0-	-324	-0-	68	1	3648	3	N	13					86
							7	4	14	9							

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	2434	-0-	-1565	-0-	2431	3	3	4	N	-0-					9
09	3870	X	3350	-0-	-520	-0-	3347	3	3	4	N	-0-					9
10	3999	X	3392	-0-	-607	-0-	3387	3	3	4	N	2					11
							2	9									
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3715	3	3	4	N	1					12
							1	9									
12	3472	X	3060	-0-	-412	-0-	3047	3	3	4	N	9					21
							10	9									
01	3472	X	3144	-0-	-328	-0-	3133	3	3	4	N	7					28
							8	9									

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1748	3	4	4	N	9					18
							10	9									
09	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	1535	3	4	4	N	4					22
							4	9									
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1548	3	3	4	N	4					26
							4	9									
11	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	1492	3	3	4	N	7					33
							8	9									
12	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1521	3	3	4	N	8					41
							9	9									
01	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1406	3	3	4	N	8					49
							9	9									

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	323	1	1654	3	N	16	1	8			139
							2	4	18	9							
09	1680	N	1374	-0-	-306	-0-	315	1	1049	3	N	8	1	8			146
							1	4	9	9							
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	329	1	1304	3	N	7	1	8			152
							8	9									
11	1920	N	1485	-0-	-435	-0-	313	1	1164	3	N	7	1	8			158
							8	9									
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	345	1	1088	3	N	10					168
							11	9									
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	311	1	957	3	N	60	184	1			44
							3	4	66	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2922	-0-		-85	-0-		2917	3	1	4	N	4					44
									4	9									
09	2910	X	2710	-0-		-200	-0-		2699	3	5	4	N	5					49
									6	9									
10	2945	X	2754	-0-		-191	-0-		2748	3	5	4	N	1					50
									1	9									
11	2850	X	2615	-0-		-235	-0-		2606	3	5	4	N	4					54
									4	9									
12	2790	N	2687	-0-		-103	-0-		2673	3	5	4	N	8					62
									9	9									
01	2812	N	2812	-0-		-0-	-0-		2798	3	5	4	N	8					70
									9	9									

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4267	-0-		-135	-0-		4250	3	2	4	N	14	1	8			77
									15	9									
09	4290	X	4194	-0-		-96	-0-		4177	3	6	4	N	10					87
									11	9									
10	4433	X	4417	-0-		-16	-0-		4402	3	5	4	N	9					96
									10	9									
11	4290	X	4037	-0-		-253	-0-		4031	3	5	4	N	1	1	8			96
									1	9									
12	4371	X	4147	-0-		-224	-0-		4119	3	6	4	N	20					116
									22	9									
01	4402	X	4368	-0-		-34	-0-		4287	3	9	4	N	65	181	1			-0-
									72	9									

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	2953	-0-		-2100	-0-		353	1	2582	3	N	15	1	8			109
									1	4	17	9							
09	4180	X	4180	-0-		-0-	-0-		342	1	3810	3	N	24	1	8			132
									2	4	26	9							
10	4238	X	4238	-0-		-0-	-0-		356	1	3852	3	N	26	1	8			157
									1	4	29	9							
11	4174	X	4174	-0-		-0-	-0-		342	1	3800	3	N	28	2	8			183
									1	4	31	9							
12	6487	X	6487	-0-		-0-	-0-		280	1	6176	3	N	26	1	8			208
									2	4	29	9							
01	10709	X	10709	-0-		-0-	-0-		44	1	10623	3	N	36	193	1	1	8	50
									2	4	40	9							

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-		-0-	-0-		1	4			N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					150
10	1	N	-0-	-0-		-1	-0-						N	-0-					150
11	1	N	-0-	-0-		-1	-0-						N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					150

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4999	X	4999	-0-		-0-	-0-		2	1	4997	3	N	-0-					107
09	4900	X	4900	-0-		-0-	-0-		4900	3			N	-0-					107
10	5084	X	5064	-0-		-20	-0-		5064	3			N	-0-					107
11	4920	X	4897	-0-		-23	-0-		4897	3			N	-0-					107
12	5084	X	4975	-0-		-109	-0-		4975	3			N	-0-					107
01	5068	X	5068	-0-		-0-	-0-		5068	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	81	1	4932	3	N	1	1	8			192
							6	4	1	9							
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	108	1	4627	3	N	1					193
							6	4	1	9							
10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	148	1	4555	3	N	24	164	1			53
							7	4	26	9							
11	4860	X	4274	-0-	-586	-0-	200	1	4065	3	N	3	1	8			55
							6	4	3	9							
12	5022	X	4283	-0-	-739	-0-	187	1	4080	3	N	8					63
							7	4	9	9							
01	5022	X	4296	-0-	-726	-0-	152	1	4132	3	N	5					68
							6	4	6	9							

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8618	X	2427	-0-	-6191	-0-	286	1	2137	3	N	1	1	8			98
							3	4	1	9							
09	8340	X	2291	-0-	-6049	-0-	262	1	2026	3	N	-0-					98
							3	4									
10	8618	X	6437	-0-	-2181	-0-	227	1	6173	3	N	29					127
							5	4	32	9							
11	8100	X	6543	-0-	-1557	-0-	207	1	6325	3	N	6					133
							4	4	7	9							
12	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	179	1	6619	3	N	-0-					133
							3	4									
01	6448	X	5343	-0-	-1105	-0-	186	1	5153	3	N	1					134
							3	4	1	9							

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4251	-0-	-89	-0-	2	1	4249	3	N	-0-					113
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			N	-0-					113
10	4340	X	3962	-0-	-378	-0-	3962	3			N	-0-					113
11	4200	X	3891	-0-	-309	-0-	3891	3			N	-0-					113
12	4340	X	3873	-0-	-467	-0-	3873	3			N	-0-					113
01	4340	X	3763	-0-	-577	-0-	3763	3			N	-0-					113

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	253	1	5428	3	N	12	1	8			88
							13	4	13	9							
09	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	230	1	5569	3	N	8					96
							12	4	9	9							
10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	245	1	5988	3	N	14					110
							11	4	15	9							
11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	193	1	6506	3	N	9					119
							11	4	10	9							
12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	255	1	5647	3	N	-0-					119
							11	4									
01	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	262	1	5154	3	N	7					126
							12	4	8	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 STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	528	-0-		-1394	-0-	117	1	410	3	N	1					101
								1	9									
09	1860	X	403	-0-		-1457	-0-	263	1	129	3	N	9					110
								1	4	10	9							
10	2937	X	2937	-0-		-0-	-0-	189	1	2722	3	N	24	1	8			133
								26	9									
11	1933	X	1933	-0-		-0-	-0-	206	1	1681	3	N	41	163	1			11
								1	4	45	9							
12	2035	N	2035	-0-		-0-	-0-	227	1	1787	3	N	19					30
								21	9									
01	2454	N	2454	-0-		-0-	-0-	188	1	2251	3	N	14					44
								15	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 STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2584	-0-		-516	-0-	409	1	2143	3	N	24	1	8			142
								6	4	26	9							
09	3000	X	2628	-0-		-372	-0-	393	1	2185	3	N	39	168	1	1	8	12
								7	4	43	9							
10	3235	X	3235	-0-		-0-	-0-	406	1	2795	3	N	26	1	8			37
								5	4	29	9							
11	3419	X	3419	-0-		-0-	-0-	393	1	2990	3	N	28	1	8			64
								5	4	31	9							
12	3186	X	3186	-0-		-0-	-0-	248	1	2911	3	N	20					84
								5	4	22	9							
01	3356	X	3356	-0-		-0-	-0-	122	1	3198	3	N	28					112
								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 STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3520	-0-		-913	-0-	211	1	3297	3	N	1	1	8			82
								11	4	1	9							
09	4290	X	4190	-0-		-100	-0-	131	1	4047	3	N	1	1	8			82
								11	4	1	9							
10	4433	X	2767	-0-		-1666	-0-	201	1	2546	3	N	9	1	8			90
								10	4	10	9							
11	4676	X	4676	-0-		-0-	-0-	122	1	4478	3	N	59	141	1	1	8	7
								11	4	65	9							
12	4340	X	3121	-0-		-1219	-0-	180	1	2923	3	N	6					13
								11	4	7	9							
01	4340	X	3507	-0-		-833	-0-	192	1	3295	3	N	8					21
								11	4	9	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 STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	843	N	843	-0-		-0-	-0-	403	1	408	3	N	18					140
								12	4	20	9							
09	783	N	783	-0-		-0-	-0-	390	1	377	3	N	6					146
								9	4	7	9							
10	821	N	821	-0-		-0-	-0-	403	1	402	3	N	6	1	8			151
								9	4	7	9							
11	810	N	769	-0-		-41	-0-	390	1	341	3	N	25	160	1			16
								10	4	28	9							
12	806	N	456	-0-		-350	-0-	403	1	40	3	N	4					20
								9	4	4	9							
01	806	N	339	-0-		-467	-0-	329	1	9	4	N	1					21
								1	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
08	4805	X	2092	-0-	-2713	-0-	2	1	2090	3	N	-0-					25
09	4380	X	1431	-0-	-2949	-0-	1431	3			N	-0-					25
10	4495	X	991	-0-	-3504	-0-	991	3			N	-0-					25
11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	41	1	4109	3	N	14					39
							15	9									
12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	63	1	4618	3	N	99					138
							4	4	109	9							
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	71	1	3901	3	N	33					171
							1	4	36	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
08	4309	X	4194	-0-	-115	-0-	2	1	4123	3	N	59	166	1			22
							4	4	65	9							
09	4170	X	4066	-0-	-104	-0-	4039	3	2	4	N	23					45
							25	9									
10	4309	X	4114	-0-	-195	-0-	4085	3	1	4	N	25					70
							28	9									
11	4170	X	3845	-0-	-325	-0-	3801	3	3	4	N	37					107
							41	9									
12	4216	X	4129	-0-	-87	-0-	4106	3	1	4	N	20					127
							22	9									
01	4216	X	3985	-0-	-231	-0-	3975	3	10	9	N	9	109	1			27

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
08	775	N	661	-0-	-114	-0-	2	1	659	3	N	-0-					68
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					68
10	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	3			N	-0-					68
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	104	1	2097	3	N	16					84
							18	9									
12	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	151	1	2667	3	N	164	194	1			54
							6	4	180	9							
01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	143	1	2389	3	N	135	163	1			26
							5	4	149	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
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					4
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					4
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	223	1	2380	3	N	14	183	1	1	8	13
							4	4	15	9							
09	2760	N	2350	-0-	-410	-0-	225	1	2119	3	N	3	1	8			15
							3	4	3	9							
10	2790	N	2260	-0-	-530	-0-	234	1	2017	3	N	5	1	8			19
							3	4	6	9							
11	2550	N	2174	-0-	-376	-0-	288	1	1879	3	N	4	1	8			22
							3	4	4	9							
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	312	1	2109	3	N	10					32
							3	4	11	9							
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	301	1	2030	3	N	12					44
							4	4	13	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
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	604	1	3020	3	N	13	2	8			22
							8	4	14	9							
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	599	1	2907	3	N	9	1	8			30
							7	4	10	9							
10	3472	X	2478	-0-	-994	-0-	604	1	1861	3	N	6					36
							6	4	7	9							
11	3450	X	3426	-0-	-24	-0-	593	1	2812	3	N	14	2	8			48
							6	4	15	9							
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	620	1	3489	3	N	21	1	8			68
							6	4	23	9							
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	590	1	3275	3	N	10	1	8			77
							6	4	11	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
08	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	243	1	1515	3	N	30	164	1			11
							2	4	33	9							
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	269	1	1485	3	N	29					40
							3	4	32	9							
10	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	267	1	1587	3	N	19					59
							1	4	21	9							
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	232	1	1612	3	N	34	1	8			92
							3	4	37	9							
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	244	1	1568	3	N	52					144
							5	4	57	9							
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	247	1	1380	3	N	9					153
							10	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	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
08	930	N	629	-0-	-301	-0-	623	1	6	9	N	5	2	8			156
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	799	1	279	3	N	8	3	8			161
							9	9									
10	1178	N	822	-0-	-356	-0-	811	1	11	9	N	10	2	8			169
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	783	1	762	3	N	9	4	8			174
							10	9									
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	747	1	1361	3	N	16	1	8			189
							18	9									
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	509	1	1879	3	N	105	193	1	1	8	100
							116	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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4840	-0-	-244	-0-	75	1	4677	3	N	77	178	1			18
							3	4	85	9							
09	4830	X	4680	-0-	-150	-0-	69	1	4580	3	N	25					43
							3	4	28	9							
10	4991	X	4828	-0-	-163	-0-	77	1	4685	3	N	57	97	1			3
							3	4	63	9							
11	4740	X	4613	-0-	-127	-0-	81	1	4503	3	N	24					27
							3	4	26	9							
12	4898	X	4632	-0-	-266	-0-	75	1	4533	3	N	19					46
							3	4	21	9							
01	4836	X	4610	-0-	-226	-0-	52	1	4464	3	N	83					129
							3	4	91	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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	216	1	2559	3	N	24	1	8			33
							2	4	26	9							
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	207	1	3033	3	N	35					68
							4	4	39	9							
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	214	1	3351	3	N	26	1	8			93
							1	4	29	9							
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	207	1	3434	3	N	9					102
							10	9									
12	3379	X	2199	-0-	-1180	-0-	214	1	1975	3	N	9					111
							10	9									
01	3596	X	2374	-0-	-1222	-0-	173	1	2201	3	N	-0-					111

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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7971	-0-	-89	-0-	2	1	7955	3	N	12	1	8			24
							1	4	13	9							
09	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8084	3	1	4	N	5					29
							6	9									
10	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8321	3	8	9	N	7					36
11	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7962	3	11	9	N	10					46
12	8370	X	8217	-0-	-153	-0-	8205	3	12	9	N	11					57
01	8370	X	7796	-0-	-574	-0-	7777	3	19	9	N	17					74

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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	1	3	4	N	1	1	8			79
							1	9									
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	883	1	3	4	N	1	1	8			79
							1	9									
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1085	1	3	4	N	15	15	8			79
							17	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	631	1	3	4	N	8	8	8			79
							9	9									
12	930	N	770	-0-	-160	-0-	761	1	3	4	N	5	5	8			79
							6	9									
01	930	N	627	-0-	-303	-0-	603	1	21	3	N	-0-					79
							3	4									

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
08	930	X	488	-0-	-442	-0-	439	1	9	4	N	36	36	8			110
							40	9									
09	900	X	820	-0-	-80	-0-	797	1	9	4	N	13	13	8			110
							14	9									
10	899	X	570	-0-	-329	-0-	546	1	9	4	N	14	14	8			110
							15	9									
11	840	X	436	-0-	-404	-0-	417	1	9	4	N	9	9	8			110
							10	9									
12	837	N	628	-0-	-209	-0-	612	1	9	4	N	6	6	8			110
							7	9									
01	558	N	487	-0-	-71	-0-	478	1	9	4	N	-0-					110

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
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	47	1	47	3	N	-0-					5
							1	4									
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	44	1	30	3	N	1	1	8			5
							1	4	1	9							
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	41	1	4	4	N	-0-					5
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	44	1	5	4	N	-0-					5
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	36	1	5	4	N	-0-					5
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	31	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	1			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025

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
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	317	1	580	3	N	48	2	8			158
							3	4	53	9							
09	780	N	593	-0-	-187	-0-	296	1	288	3	N	8					166
							9	9									
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	400	1	738	3	N	35	1	8			200
							2	4	39	9							
11	930	N	917	-0-	-13	-0-	462	1	429	3	N	23					223
							1	4	25	9							
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	546	1	3	9	N	3					226
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	447	1	821	3	N	44					270
							2	4	48	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
08	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					158
09	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					158
10	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					158
11	120	X	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					158
12	124	X	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					158
01	124	X	114	-0-	-10	-0-	114	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
08	961	N	834	-0-	-127	-0-	408	1	395	3	N	24	161	1	2	8	183
							5	4	26	9							
09	810	N	744	-0-	-66	-0-	270	1	452	3	N	17					200
							3	4	19	9							
10	961	N	930	-0-	-31	-0-	391	1	482	3	N	46	1	8			245
							6	4	51	9							
11	810	N	633	-0-	-177	-0-	407	1	176	3	N	40					285
							6	4	44	9							
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	353	1	630	3	N	53	1	8			337
							7	4	58	9							
01	930	N	665	-0-	-265	-0-	322	1	292	3	N	42					379
							5	4	46	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
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	441	1	3094	3	N	21	4	8			44
							3	4	23	9							
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	431	1	2326	3	N	19	4	8			59
							2	4	21	9							
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	420	1	2957	3	N	14	3	8			70
							15	9									
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	375	1	2835	3	N	21	4	8			87
							1	4	23	9							
12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	369	1	4110	3	N	21	2	8			106
							2	4	23	9							
01	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	346	1	4079	3	N	20	1	8			125
							2	4	22	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
08	5425	X	2668	-0-	-2757	-0-	301	1	2347	3	N	9	1	8			55
							10	4	10	9							
09	3540	X	3482	-0-	-58	-0-	298	1	3157	3	N	14					69
							12	4	15	9							
10	3007	X	1662	-0-	-1345	-0-	325	1	1317	3	N	15					84
							3	4	17	9							
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	279	1	3551	3	N	30					114
							5	4	33	9							
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	247	1	3401	3	N	72	179	1			7
							7	4	79	9							
01	3596	X	1079	-0-	-2517	-0-	251	1	804	3	N	19					26
							3	4	21	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
08	713	N	562	-0-	-151	-0-	409	1	16	3	N	119	178	1	7	8	119
							6	4	131	9							
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	453	1	588	3	N	3	77	1	3	8	42
							3	9									
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	718	1	290	3	N	82	4	8			120
							5	4	90	9							
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	596	1	318	3	N	221	336	1	4	8	1
							8	4	243	9							
12	1085	N	968	-0-	-117	-0-	756	1	157	3	N	47	1	8			47
							3	4	52	9							
01	1085	N	569	-0-	-516	-0-	553	1	1	4	N	14					61
							15	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
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

08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	445	1	2762	3	N	25	4	8			186
							2	4	28	9							
09	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	354	1	2869	3	N	58	4	8			240
							4	4	64	9							
10	3286	X	1683	-0-	-1603	-0-	326	1	1336	3	N	19	182	1	3	8	74
							21	9									
11	3180	X	290	-0-	-2890	-0-	284	1	6	9	N	5	5	8			74
12	3410	X	292	-0-	-3118	-0-	290	1	2	9	N	2	2	8			74
01	3410	X	286	-0-	-3124	-0-	284	1	2	9	N	2	2	8			74

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

08	868	N	212	-0-	-656	-0-	184	1	10	4	N	16	1	8			59
							18	9									
09	900	N	192	-0-	-708	-0-	170	1	9	4	N	12					71
							13	9									
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	200	1	973	3	N	23					94
							8	4	25	9							
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	130	1	1168	3	N	33	1	8			126
							9	4	36	9							
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	191	1	835	3	N	32					158
							9	4	35	9							
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	162	1	903	3	N	40	165	1			33
							11	4	44	9							

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	96	1	2444	3	N	214	365	1	1	8	2
							19	4	235	9							
09	3000	X	1786	-0-	-1214	-0-	135	1	1639	3	N	7	1	8			8
							4	4	8	9							
10	3596	X	2857	-0-	-739	-0-	131	1	2700	3	N	24					32
							26	9									
11	3480	X	2708	-0-	-772	-0-	90	1	2561	3	N	48					80
							4	4	53	9							
12	3596	X	2597	-0-	-999	-0-	130	1	2404	3	N	52					132
							6	4	57	9							
01	2852	X	2596	-0-	-256	-0-	113	1	2404	3	N	67	176	1			23
							5	4	74	9							

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

08	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	316	1	2003	3	N	7	2	8			104
							8	9									
09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	306	1	1693	3	N	2	2	8			104
							2	9									
10	1922	X	1633	-0-	-289	-0-	315	1	1316	3	N	2	2	8			104
							2	9									
11	1860	X	650	-0-	-1210	-0-	314	1	332	3	N	4	4	8			104
							4	9									
12	1922	X	383	-0-	-1539	-0-	382	1	1	9	N	1	1	8			104
01	1922	X	360	-0-	-1562	-0-	359	1	1	9	N	1	1	8			104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	2	1	2483	3	N	83	172	1	5	8	11
							13	4	91	9							
09	2610	X	17	-0-	-2593	-0-	7	4	10	9	N	9	3	8			17
10	2697	X	1716	-0-	-981	-0-	1696	3	6	4	N	13	3	8			27
							14	9									
11	2610	X	2579	-0-	-31	-0-	2556	3	6	4	N	15	6	8			36
							17	9									
12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2737	3	9	4	N	27	1	8			62
							30	9									
01	2604	X	1516	-0-	-1088	-0-	1494	3	7	4	N	14	1	8			75
							15	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
08	1798	X	1317	-0-	-481	-0-	158	1	1141	3	N	14					51
							3	4	15	9							
09	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	151	1	1812	3	N	16					67
							6	4	18	9							
10	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	147	1	822	3	N	52					119
							2	4	57	9							
11	1260	X	676	-0-	-584	-0-	110	1	513	3	N	45					164
							3	4	50	9							
12	2046	N	650	-0-	-1396	-0-	153	1	480	3	N	15					179
							17	9									
01	1023	N	744	-0-	-279	-0-	134	1	579	3	N	27	171	1			35
							1	4	30	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
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	260	1	902	3	N	16	1	8			30
							13	4	18	9							
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	256	1	1008	3	N	19					49
							13	4	21	9							
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	193	1	1160	3	N	20					69
							11	4	22	9							
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	320	1	1073	3	N	176	85	1			160
							18	4	194	9							
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	121	1	1222	3	N	61	178	1			43
							15	4	67	9							
01	1395	N	946	-0-	-449	-0-	113	1	792	3	N	25					68
							13	4	28	9							

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	774	-0-	-497	-0-	596	1	11	4	N	152	183	1	37	8	52
							167	9									
09	1230	N	694	-0-	-536	-0-	498	1	65	3	N	110	12	8			150
							10	4	121	9							
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	455	1	797	3	N	171	184	1	18	8	119
							15	4	188	9							
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	725	1	11	4	N	121	147	1	11	8	82
							133	9									
12	713	N	685	-0-	-28	-0-	283	1	292	3	N	90	162	1	6	8	4
							11	4	99	9							
01	651	N	331	-0-	-320	-0-	269	1	7	4	N	50					54
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

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

08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2	1	2392	3	N	13	1	8			105
							8	4	14	9							
09	2580	N	2220	-0-	-360	-0-	2186	3	17	4	N	15	3	8			117
							17	9									
10	2759	N	2178	-0-	-581	-0-	2148	3	12	4	N	16	1	8			132
							18	9									
11	2340	N	1897	-0-	-443	-0-	1878	3	6	4	N	12	1	8			143
							13	9									
12	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	2226	3	6	4	N	13	1	8			155
							14	9									
01	2170	N	1605	-0-	-565	-0-	377	1	1212	3	N	9	1	8			163
							6	4	10	9							

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4704	3	7	4	N	1					22
							1	9									
09	4140	X	3897	-0-	-243	-0-	3890	3	6	4	N	1					23
							1	9									
10	4278	X	3894	-0-	-384	-0-	3889	3	5	4	N	-0-					23
11	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5440	3	5	4	N	2	20	1			5
							2	9									
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4453	3	5	4	N	11	11	1			5
							12	9									
01	4278	X	2948	-0-	-1330	-0-	2940	3	5	4	N	3					8
							3	9									

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

08	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6563	3	10	4	N	8					171
							9	9									
09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5522	3	10	4	N	8					179
							9	9									
10	5487	X	4610	-0-	-877	-0-	4599	3	3	4	N	7					186
							8	9									
11	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6327	3	3	4	N	11	157	1			40
							12	9									
12	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7180	3	6	4	N	117	93	1			64
							129	9									
01	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7296	3	4	4	N	22					86
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	4317	-0-	-705	-0-	4302	3	1	4	N	13					53
							14	9									
09	4770	X	4301	-0-	-469	-0-	4270	3	2	4	N	26					79
							29	9									
10	4929	X	4281	-0-	-648	-0-	4252	3	1	4	N	25					104
							28	9									
11	4590	X	4292	-0-	-298	-0-	4267	3	1	4	N	22					126
							24	9									
12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5053	3	3	4	N	38	163	1			1
							42	9									
01	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5239	3	9	9	N	8					9

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	161	1	4531	3	N	3	1	8			72
							3	9									
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	196	1	5116	3	N	1	1	8			72
							1	9									
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	210	1	4203	3	N	2					74
							2	9									
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	225	1	3649	3	N	6	1	8			79
							7	9									
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	265	1	2616	3	N	92	160	1			11
							3	4	101	9							
01	2852	X	2679	-0-	-173	-0-	2671	3	8	9	N	7					18

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	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
08	8401	X	4177	-0-	-4224	-0-	212	1	3959	3	N	-0-					25
							6	4									
09	7500	X	3823	-0-	-3677	-0-	134	1	3683	3	N	-0-					25
							6	4									
10	6665	X	5122	-0-	-1543	-0-	161	1	4955	3	N	-0-					25
							6	4									
11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	70	1	6079	3	N	-0-					25
							6	4									
12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	49	1	6539	3	N	-0-					25
							6	4									
01	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7436	3	6	4	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
08	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	2	1	9346	3	N	-0-					112
							6	4									
09	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8952	3	6	4	N	-0-					112
10	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8684	3	6	4	N	-0-					112
11	9060	X	5827	-0-	-3233	-0-	31	1	5790	3	N	-0-					112
							6	4									
12	9362	X	1556	-0-	-7806	-0-	1550	3	6	4	N	-0-					112
01	9362	X	2221	-0-	-7141	-0-	2215	3	6	4	N	-0-					112

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	852	3	22	4	N	156	132	1			105
							172	9									
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	795	3	27	4	N	53					158
							58	9									
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	816	3	37	4	N	140	173	1			125
							154	9									
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	796	3	26	4	N	43					168
							47	9									
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	868	3	25	4	N	87	176	1			79
							96	9									
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	480	3	25	4	N	62					141
							68	9									

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3381	3	3	4	N	-0-					126
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3210	3	3	4	N	-0-					126
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	20	1	3282	3	N	-0-					126
							3	4									
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	32	1	3200	3	N	-0-					126
							3	4									
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	27	1	3250	3	N	1					127
							3	4	1	9							
01	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	41	1	2924	3	N	-0-					127
							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
08	3813	X	3152	-0-	-661	-0-	211	1	2874	3	N	54	17	8			84
							8	4	59	9							
09	3690	X	2837	-0-	-853	-0-	227	1	2539	3	N	56	6	8			134
							9	4	62	9							
10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	376	1	4114	3	N	105	89	1	8	8	142
							10	4	116	9							
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	354	1	3829	3	N	64	5	8			201
							10	4	70	9							
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	151	1	3686	3	N	125	182	1	3	8	141
							14	4	138	9							
01	4464	X	3177	-0-	-1287	-0-	201	1	2834	3	N	115	188	1			68
							15	4	127	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
08	4402	X	2666	-0-	-1736	-0-	40	1	2587	3	N	29					63
							7	4	32	9							
09	4110	X	2422	-0-	-1688	-0-	42	1	2345	3	N	26					89
							6	4	29	9							
10	3286	X	2300	-0-	-986	-0-	43	1	2231	3	N	20	93	1			16
							4	4	22	9							
11	3180	X	2071	-0-	-1109	-0-	55	1	1988	3	N	23					39
							3	4	25	9							
12	2697	X	1989	-0-	-708	-0-	12	1	1949	3	N	23					62
							3	4	25	9							
01	2666	X	2073	-0-	-593	-0-	23	1	2027	3	N	18					80
							3	4	20	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2024 - WELL PLUGGED 08/08/24

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
08	2387	N	2280	-0-	-107	-0-	2	1	2278	3	N	-0-					96
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					96
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					96
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					96
12	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	2332	3			N	-0-					96
01	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	2258	3			N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

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

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

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
08	1891	X	789	-0-	-1102	-0-	237	1	546	3	N	5	5	8			62
							6	9									
09	1830	X	1696	-0-	-134	-0-	252	1	1442	3	N	2	2	8			62
							2	9									
10	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	228	1	1715	3	N	2	2	8			62
							2	9									
11	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	211	1	1610	3	N	1	1	8			62
							1	9									
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	208	1	2220	3	N	1	1	8			62
							1	9									
01	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	251	1	2682	3	N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4627	3	4	4	N	9					144
							10	9									
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3143	3	5	4	N	22	166	1			-0-
							24	9									
10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2236	3	3	4	N	17					17
							19	9									
11	3930	X	1700	-0-	-2230	-0-	1688	3	3	4	N	8					25
							9	9									
12	4061	X	2654	-0-	-1407	-0-	2637	3	3	4	N	13					38
							14	9									
01	4061	X	2085	-0-	-1976	-0-	2070	3	3	4	N	11					49
							12	9									

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	2	1	6888	3	N	1	1	8			189
							3	4	1	9							
09	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6654	3	3	4	N	1	1	8			189
							1	9									
10	6882	X	6831	-0-	-51	-0-	6828	3	3	4	N	-0-					189
11	6660	X	6500	-0-	-160	-0-	6497	3	3	4	N	-0-					189
12	6882	X	6528	-0-	-354	-0-	6525	3	3	4	N	-0-					189
01	6882	X	6815	-0-	-67	-0-	6812	3	3	4	N	-0-					189

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	N	72	6	8			100
							14	4	79	9							
09	180	N	65	-0-	-115	-0-	19	4	46	9	N	42	2	8			140
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	4	47	9	N	43	3	8			180
11	510	N	47	-0-	-463	-0-	18	4	29	9	N	26	1	8			205
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	270	3	21	4	N	53	1	8			257
							58	9									
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	20	4	41	9	N	37					294

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

08	3689	X	1372	-0-	-2317	-0-	2	1	1370	3	N	-0-					15
09	3060	X	1177	-0-	-1883	-0-	1177	3			N	-0-					15
10	2232	X	907	-0-	-1325	-0-	907	3			N	-0-					15
11	2160	X	823	-0-	-1337	-0-	823	3			N	-0-					15
12	1488	X	738	-0-	-750	-0-	738	3			N	-0-					15
01	1364	X	912	-0-	-452	-0-	912	3			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	2	1	4372	3	N	6					186
							7	9									
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			N	-0-					186
10	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					186
11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					186
12	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			N	-0-					186
01	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5526	3	1	9	N	1					187

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
08	3286	X	2739	-0-	-547	-0-	2	1	2737	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	3047	-0-	-133	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2802	-0-	-198	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2980	-0-	-182	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2873	-0-	-289	-0-	2873	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
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					6
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					6
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					6
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					6
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					6
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	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
08	3596	X	3388	-0-	-208	-0-	2	1	3360	3	N	19	1	8			35
							5	4	21	9							
09	3210	X	3197	-0-	-13	-0-	3163	3	5	4	N	26	1	8			60
							29	9									
10	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3288	3	3	4	N	18	1	8			77
							20	9									
11	3360	X	3174	-0-	-186	-0-	3156	3	3	4	N	14	1	8			90
							15	9									
12	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	3145	3	3	4	N	16					106
							18	9									
01	3379	X	3284	-0-	-95	-0-	3263	3	3	4	N	16					122
							18	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
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	2	1	119	3	N	-0-					83
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					83
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					83
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					83
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					83
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	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. (I) GAS 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	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	2	1	1599	3	N	52	192	1	1	8	34
							9	4	57	9							
09	2100	N	1762	-0-	-338	-0-	1701	3	10	4	N	46	1	8			79
							51	9									
10	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	1539	3	9	4	N	45					124
							50	9									
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1727	3	10	4	N	77	190	1	1	8	10
							85	9									
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1969	3	10	4	N	54					64
							59	9									
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1802	3	21	4	N	89					153
							98	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. (I) GAS 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	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	338	1	2957	3	N	29	1	8			181
							5	4	32	9							
09	3000	N	3217	-0-	217	217	313	1	2876	3	N	19	1	8			199
							7	4	21	9							
10	4276	X	4059	-0-	-217	-0-	4028	3	1	4	N	27	190	1	2	8	34
							30	9									
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3571	3	21	9	N	19	4	8			49
12	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2605	3	1	4	N	19	1	8			67
							21	9									
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3721	3	2	4	N	27	1	8			93
							30	9									

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2553	3	6	4	N	32					152
							35	9									
09	2280	X	1395	-0-	-885	-0-	1367	3	6	4	N	20					172
							22	9									
10	2480	X	1448	-0-	-1032	-0-	1403	3	6	4	N	35	185	1			22
							39	9									
11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2483	3	6	4	N	38	1	8			59
							42	9									
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2322	3	6	4	N	13					72
							14	9									
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1785	3	6	4	N	15					87
							17	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. (I) GAS 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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	908	1	1	4	N	26	16	8			163
							29	9									
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	834	1	2	4	N	32	14	8			181
							35	9									
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1341	3	1	4	N	18	160	1	9	8	30
							20	9									
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	545	3	22	9	N	20	15	8			35
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1682	3	1	4	N	12	5	8			42
							13	9									
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1351	3	11	9	N	10	5	8			47

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2022

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					1

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					9
09	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	999	3	1	9	N	1					10
10	1116	N	843	-0-	-273	-0-	843	3			N	-0-					10
11	1110	N	785	-0-	-325	-0-	785	3			N	-0-					10
12	1023	N	747	-0-	-276	-0-	747	3			N	-0-					10
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					10

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

08	7595	X	7589	-0-	-6	-0-	3	1	7551	3	N	14					137
							20	4	15	9							
09	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7501	3	17	4	N	15					152
							17	9									
10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7595	3	6	4	N	14					166
							15	9									
11	7350	X	7339	-0-	-11	-0-	7301	3	7	4	N	28	175	1	1	8	18
							31	9									
12	7595	X	7447	-0-	-148	-0-	7338	3	11	4	N	89	52	1			55
							98	9									
01	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7764	3	11	4	N	48					103
							53	9									

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					58
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					58
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	424	3	3	9	N	3					61
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	423	3	7	9	N	6					67
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	494	3	7	9	N	6					73
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2025

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
08	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					36
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					36
10	248	N	40	-0-	-208	-0-	40	3			N	-0-					36
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
08	3193	X	165	-0-	-3028	-0-	135	1	11	4	N	17	1	8			69
							19	9									
09	2970	X	387	-0-	-2583	-0-	146	1	193	3	N	33	30	1	1	8	71
							12	4	36	9							
10	2604	X	153	-0-	-2451	-0-	133	1	9	4	N	10					81
							11	9									
11	1650	X	141	-0-	-1509	-0-	106	1	16	3	N	9	1	8			89
							9	4	10	9							
12	403	X	134	-0-	-269	-0-	113	1	10	4	N	10					99
							11	9									
01	403	X	108	-0-	-295	-0-	90	1	10	4	N	7					106
							8	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	3359	-0-		-2221		-0-	572	1	2763	3	N	11	5	8			104
									12	4	12	9							
09	5760	X	4891	-0-		-869		-0-	556	1	4220	3	N	88	170	1	9	8	13
									18	4	97	9							
10	5952	X	3851	-0-		-2101		-0-	454	1	3367	3	N	22	7	8			28
									6	4	24	9							
11	5760	X	1554	-0-		-4206		-0-	329	1	1200	3	N	17	11	8			34
									6	4	19	9							
12	5239	X	1342	-0-		-3897		-0-	325	1	1000	3	N	10	3	8			41
									6	4	11	9							
01	5053	X	308	-0-		-4745		-0-	294	1	6	4	N	7	3	8			45
									8	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3562	-0-		-964		-0-	536	1	2963	3	N	50	1	8			176
									8	4	55	9							
09	4380	X	4092	-0-		-288		-0-	380	1	3681	3	N	24	172	1	1	8	27
									5	4	26	9							
10	4526	X	4004	-0-		-522		-0-	424	1	3553	3	N	24					51
									1	4	26	9							
11	5296	X	5296	-0-		-0-		-0-	309	1	4934	3	N	46	1	8			96
									2	4	51	9							
12	5524	X	5524	-0-		-0-		-0-	368	1	5136	3	N	17					113
									1	4	19	9							
01	4599	X	4599	-0-		-0-		-0-	455	1	4080	3	N	54					167
									5	4	59	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1529	N	1529	-0-		-0-		-0-	317	1	1127	3	N	71	7	8			133
									7	4	78	9							
09	1337	N	1337	-0-		-0-		-0-	316	1	902	3	N	100	116	1	2	8	115
									9	4	110	9							
10	991	N	991	-0-		-0-		-0-	237	1	693	3	N	50	88	1	3	8	74
									6	4	55	9							
11	1470	N	1089	-0-		-381		-0-	1023	3	7	4	N	54	2	8			126
									59	9									
12	1395	N	1191	-0-		-204		-0-	184	1	914	3	N	77	1	8			202
									8	4	85	9							
01	1173	N	1173	-0-		-0-		-0-	254	1	872	3	N	37					239
									6	4	41	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1491	N	1491	-0-		-0-		-0-	358	1	1071	3	N	54	7	8			104
									3	4	59	9							
09	1500	N	1232	-0-		-268		-0-	327	1	830	3	N	64	64	1	2	8	102
									5	4	70	9							
10	1550	N	1113	-0-		-437		-0-	239	1	826	3	N	41	70	1	3	8	70
									3	4	45	9							
11	1440	N	743	-0-		-697		-0-	695	3	2	4	N	42	2	8			110
									46	9									
12	1271	N	538	-0-		-733		-0-	157	1	351	3	N	26	1	8			135
									1	4	29	9							
01	1116	N	656	-0-		-460		-0-	227	1	417	3	N	11					146
									12	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
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	408	1	444	3	N	2	2	8			134
							7	4	2	9							
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	318	1	669	3	N	2	86	1	1	8	49
							6	4	2	9							
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	1	1	9	N	1	1	8			49
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	1	2	9	N	2	1	8			50
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	485	1	3	9	N	3					53
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	432	1	11	4	N	1					54
							1	9									

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
08	8835	X	8357	-0-	-478	-0-	70	1	8267	3	N	18					140
							20	9									
09	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	138	1	9096	3	N	12					152
							13	9									
10	8494	X	8081	-0-	-413	-0-	248	1	7818	3	N	14					166
							15	9									
11	8100	X	7897	-0-	-203	-0-	136	1	7761	3	N	-0-					166
12	9207	X	8659	-0-	-548	-0-	129	1	8523	3	N	6					172
							7	9									
01	9207	X	7772	-0-	-1435	-0-	83	1	7681	3	N	7					179
							8	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	615	1	551	3	N	35	35	8			118
							39	9									
09	630	X	610	-0-	-20	-0-	600	1	10	9	N	9	9	8			118
10	632	X	632	-0-	-0-	-0-	620	1	12	9	N	11	11	8			118
11	1170	X	609	-0-	-561	-0-	600	1	9	9	N	8	8	8			118
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	620	1	6	9	N	5	5	8			118
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	1			N	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	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
08	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6811	3	1	4	N	9					76
							10	9									
09	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3			N	-0-					76
10	5952	X	4174	-0-	-1778	-0-	4173	3	1	9	N	1					77
11	5760	X	5463	-0-	-297	-0-	5459	3	4	9	N	4					81
12	5952	X	5841	-0-	-111	-0-	5841	3			N	-0-					81
01	5952	X	5176	-0-	-776	-0-	5176	3			N	-0-					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
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	259	1	5126	3	N	19					55
							2	4	21	9							
09	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	248	1	5349	3	N	12					67
							2	4	13	9							
10	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	257	1	5435	3	N	15					82
							17	9									
11	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	248	1	5167	3	N	18					100
							20	9									
12	5797	X	5366	-0-	-431	-0-	257	1	5096	3	N	12					112
							13	9									
01	5797	X	5241	-0-	-556	-0-	232	1	4990	3	N	16					128
							1	4	18	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
08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	5	1	4268	3	N	48					77
							3	4	53	9							
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3951	3	2	4	N	33					110
							36	9									
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3642	3	4	4	N	101	181	1			30
							111	9									
11	4200	X	3585	-0-	-615	-0-	3522	3	4	4	N	54					84
							59	9									
12	4340	X	3291	-0-	-1049	-0-	3231	3	4	4	N	51					135
							56	9									
01	4340	X	3635	-0-	-705	-0-	3595	3	3	4	N	34					169
							37	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
08	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	2	1	1502	3	N	2	2	8			103
							7	4	2	9							
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2964	3	11	4	N	1	1	8			103
							1	9									
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3401	3	11	4	N	1	1	8			103
							1	9									
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3076	3	11	4	N	1	1	8			103
							1	9									
12	3100	N	3113	-0-	13	13	3101	3	11	4	N	1	1	8			103
							1	9									
01	3069	X	2158	-0-	-911	-0-	2148	3	10	4	N	-0-					103

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
08	4433	X	4213	-0-	-220	-0-	108	1	4086	3	N	15	1	8			125
							2	4	17	9							
09	4380	X	3559	-0-	-821	-0-	110	1	3440	3	N	7	1	8			131
							1	4	8	9							
10	4526	X	2781	-0-	-1745	-0-	113	1	2664	3	N	4					135
							4	9									
11	4380	X	3463	-0-	-917	-0-	87	1	3361	3	N	14	1	8			148
							15	9									
12	4216	X	3401	-0-	-815	-0-	125	1	3257	3	N	16					164
							1	4	18	9							
01	4216	X	3553	-0-	-663	-0-	119	1	3425	3	N	8					172
							9	9									

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4886	3	4	4	N	59	81	1			60
							65	9									
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4553	3	3	4	N	40	1	8			99
							44	9									
10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4827	3	2	4	N	42					141
							46	9									
11	4800	X	4032	-0-	-768	-0-	3979	3	2	4	N	46	184	1			3
							51	9									
12	4960	X	500	-0-	-4460	-0-	500	3			N	-0-					3
01	4960	X	418	-0-	-4542	-0-	418	3			N	-0-					3

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

08	5022	X	4720	-0-	-302	-0-	4688	3	3	4	N	26					33
							29	9									
09	4830	X	4745	-0-	-85	-0-	4704	3	4	4	N	34					67
							37	9									
10	4960	X	4925	-0-	-35	-0-	4886	3	3	4	N	33					100
							36	9									
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4788	3	1	4	N	19					119
							21	9									
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4889	3	1	4	N	12					131
							13	9									
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5051	3	1	4	N	19					150
							21	9									

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

08	10695	X	10457	-0-	-238	-0-	10456	3	1	9	N	1	1	8			181
09	10380	X	10121	-0-	-259	-0-	10120	3	1	9	N	1	1	8			181
10	10726	X	10539	-0-	-187	-0-	10538	3	1	9	N	1	1	8			181
11	10380	X	9808	-0-	-572	-0-	9807	3	1	9	N	1	1	8			181
12	10447	X	8992	-0-	-1455	-0-	8991	3	1	9	N	1	162	1			20
01	10540	X	9531	-0-	-1009	-0-	9531	3			N	-0-					20

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

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
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-		364	1	3288	3	N	8	3	8			43
								8	4	9	9							
09	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-		319	1	2014	3	N	1	1	8			43
								8	4	1	9							
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-		416	1	3515	3	N	2	2	8			43
								8	4	2	9							
11	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-		273	1	4808	3	N	6	2	8			47
								8	4	7	9							
12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-		520	1	2603	3	N	27					74
								8	4	30	9							
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-		445	1	2397	3	N	32					106
								8	4	35	9							

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

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
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-		343	1	1328	3	N	29	11	8			73
								17	4	32	9							
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-		366	1	1351	3	N	25	4	8			94
								17	4	28	9							
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-		372	1	205	3	N	16	5	8			105
								12	4	18	9							
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-		400	1	1140	3	N	17	2	8			120
								11	4	19	9							
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-		158	1	2162	3	N	23	1	8			142
								12	4	25	9							
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-		239	1	2006	3	N	14					156
								12	4	15	9							

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		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

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
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	3			N	-0-					109
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	1			N	-0-					109
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					109
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-		43	3			N	-0-					109
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

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
08	651	N	544	-0-	-107	-0-		321	1	205	3	N	13	2	8			152
								4	4	14	9							
09	720	N	31	-0-	-689	-0-		31	1			N	-0-					152
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-		264	1	389	3	N	1	1	8			152
								3	4	1	9							
11	540	N	350	-0-	-190	-0-		121	1	227	3	N	-0-					152
								2	4									
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-		281	1	213	3	N	-0-					152
								3	4									
01	651	N	574	-0-	-77	-0-		381	1	182	3	N	7					159
								3	4	8	9							

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
08	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5780	3	1	9	N	1					178
09	5520	X	5359	-0-	-161	-0-	5359	3			N	-0-					178
10	5890	X	5306	-0-	-584	-0-	5306	3			N	-0-					178
11	5700	X	4976	-0-	-724	-0-	4974	3	2	9	N	2					180
12	5890	X	5082	-0-	-808	-0-	5082	3			N	-0-					180
01	5766	X	3670	-0-	-2096	-0-	3668	3	2	9	N	2					182

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					43
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3390	3	3	9	N	3					46
10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4306	3	1	4	N	16					62
							18	9									
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4352	3	1	4	N	18					80
							20	9									
12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3677	3	1	4	N	15					95
							17	9									
01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4753	3	1	4	N	6					101
							7	9									

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					61
09	3570	X	2927	-0-	-643	-0-	2927	3			N	-0-					61
10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					61
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					61
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					61
01	3751	X	3141	-0-	-610	-0-	3141	3			N	-0-					61

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

08	3627	X	3117	-0-	-510	-0-	184	1	2922	3	N	-0-					13
							11	4									
09	3600	X	2908	-0-	-692	-0-	166	1	2729	3	N	2					15
							11	4	2	9							
10	3720	X	2697	-0-	-1023	-0-	200	1	2486	3	N	-0-					15
							11	4									
11	3600	X	2693	-0-	-907	-0-	207	1	2475	3	N	-0-					15
							11	4									
12	3534	X	2449	-0-	-1085	-0-	250	1	2188	3	N	-0-					15
							11	4									
01	3131	X	2913	-0-	-218	-0-	238	1	2658	3	N	5					20
							11	4	6	9							

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

08	1085	X	1006	-0-	-79	-0-	2	1	1004	3	N	-0-					15
09	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					15
10	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					15
11	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					15
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					15
01	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	3			N	-0-					15

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6014	X	974	-0-	-5040	-0-	332	1	629	3	N	1	46	1			29
							12	4	1	9							
09	5820	X	27	-0-	-5793	-0-	14	4	13	9	N	12	1	8			40
10	6014	X	167	-0-	-5847	-0-	11	4	156	9	N	142	161	1			21
11	2010	X	82	-0-	-1928	-0-	63	1	6	4	N	12					33
							13	9									
12	992	X	87	-0-	-905	-0-	67	1	6	4	N	13					46
							14	9									
01	961	X	48	-0-	-913	-0-	35	1	12	4	N	1					47
							1	9									

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	2	1	541	3	N	-0-					71
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					71
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					71
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					71
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					71
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					71

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3199	-0-	-1203	-0-	276	1	2912	3	N	2					48
							9	4	2	9							
09	4080	X	2721	-0-	-1359	-0-	240	1	2462	3	N	7					55
							11	4	8	9							
10	4216	X	3898	-0-	-318	-0-	244	1	3635	3	N	10	1	8			64
							8	4	11	9							
11	4080	X	4020	-0-	-60	-0-	222	1	3779	3	N	10	1	8			73
							8	4	11	9							
12	4123	X	3901	-0-	-222	-0-	230	1	3651	3	N	11					84
							8	4	12	9							
01	3906	X	2016	-0-	-1890	-0-	187	1	1818	3	N	3					87
							8	4	3	9							

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	X	555	-0-	-375	-0-	527	1	16	4	N	11	1	8			97
							12	9									
09	900	X	509	-0-	-391	-0-	492	1	6	4	N	10	1	8			106
							11	9									
10	930	X	462	-0-	-468	-0-	450	1	12	9	N	11					117
11	540	X	446	-0-	-94	-0-	431	1	15	9	N	14	55	1	1	8	75
12	558	X	453	-0-	-105	-0-	441	1	12	9	N	11					86
01	558	X	363	-0-	-195	-0-	356	1	7	9	N	6					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	6083	-0-	-1016	-0-	150	1	5933	3	N	-0-					49
09	6900	X	5321	-0-	-1579	-0-	152	1	5160	3	N	5					54
							3	4	6	9							
10	7130	X	5606	-0-	-1524	-0-	23	1	5583	3	N	-0-					54
11	6900	X	3634	-0-	-3266	-0-	3634	3			N	-0-					54
12	6076	X	3551	-0-	-2525	-0-	3551	3			N	-0-					54
01	6076	X	3909	-0-	-2167	-0-	3908	3	1	9	N	1					55

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	1			N	-0-					82
09	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	1			N	-0-					82
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	436	1	2	9	N	2	1	8			83
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	401	1	1366	3	N	1	21	1			63
							1	9									
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	416	1	1721	3	N	-0-					63
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	391	1	306	3	N	-0-					63

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	190	1	2154	3	N	31	2	8			98
							18	4	34	9							
09	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	172	1	1987	3	N	26	2	8			122
							16	4	29	9							
10	2294	N	202	-0-	-2092	-0-	189	1	13	4	N	-0-					122
11	2220	N	175	-0-	-2045	-0-	142	1	14	4	N	17	1	8			138
							19	9									
12	2263	N	1303	-0-	-960	-0-	221	1	1046	3	N	20					158
							14	4	22	9							
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	147	1	1625	3	N	8					166
							14	4	9	9							

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1467	-0-	-300	-0-	190	1	1253	3	N	20	2	8			111
							2	4	22	9							
09	1890	N	1691	-0-	-199	-0-	195	1	1472	3	N	20	2	8			129
							2	4	22	9							
10	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	224	1	1594	3	N	24	1	8			152
							26	9									
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	142	1	1562	3	N	31	1	8			182
							2	4	34	9							
12	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	213	1	1370	3	N	35	1	8			216
							3	4	39	9							
01	1829	N	565	-0-	-1264	-0-	132	1	431	3	N	2					218
							2	9									

HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2541	-0-	-559	3	135	1	2381	3	N	21	2	8			144
							2	4	23	9							
09	2386	X	2383	-0-	-3	-0-	129	1	2233	3	N	17	2	8			159
							2	4	19	9							
10	1426	X	1191	-0-	-235	-0-	155	1	1007	3	N	26	1	8			184
							29	9									
11	1380	X	124	-0-	-1256	-0-	105	1	19	9	N	17	1	8			200
12	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	165	1	2269	3	N	22					222
							24	9									
01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	110	1	2601	3	N	7					229
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	405	1	1871	3	N	145	173	1			86
							21	4	160	9							
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	390	1	1918	3	N	142	166	1			62
							21	4	156	9							
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	398	1	1649	3	N	150	182	1			30
							22	4	165	9							
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	390	1	1042	3	N	114	1	8			143
							19	4	125	9							
12	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	389	1	732	3	N	107	186	1			64
							19	4	118	9							
01	1612	N	365	-0-	-1247	-0-	299	1	14	4	N	47					111
							52	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
08	3503	X	422	-0-	-3081	-0-	422	1			N	-0-					57
09	3390	X	741	-0-	-2649	-0-	485	1	255	3	N	1	1	8			57
							1	9									
10	2666	X	1039	-0-	-1627	-0-	503	1	535	3	N	1	1	8			57
							1	9									
11	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	486	1	528	3	N	18	1	8			74
							1	4	20	9							
12	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	492	1	1016	3	N	18	1	8			91
							1	4	20	9							
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	409	1	2476	3	N	22					113
							1	4	24	9							

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	5470	-0-	-1195	-0-	58	1	5359	3	N	46	2	8			148
							2	4	51	9							
09	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	4	1	6849	3	N	52	157	1	1	8	42
							3	4	57	9							
10	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7079	3	4	4	N	53	1	8			94
							58	9									
11	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6746	3	3	4	N	51					145
							56	9									
12	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	12	1	6741	3	N	79	185	1			39
							3	4	87	9							
01	6665	X	6085	-0-	-580	-0-	71	1	5955	3	N	52					91
							2	4	57	9							

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	388	1	655	3	N	6	6	8			115
							3	4	7	9							
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	348	1	881	3	N	2	2	8			115
							3	4	2	9							
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	342	1	1570	3	N	3	3	8			115
							3	4	3	9							
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	389	1	1040	3	N	2	2	8			115
							3	4	2	9							
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	412	1	1123	3	N	1	1	8			115
							3	4	1	9							
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	369	1	1212	3	N	-0-					115
							3	4									

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	621	1	3	4	N	17	17	8			87
							19	9									
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	554	1	3	4	N	5	5	8			87
							6	9									
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	615	1	4	4	N	21	8	8			100
							23	9									
11	630	N	559	-0-	-71	-0-	547	1	4	4	N	7	2	8			105
							8	9									
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	551	1	3	4	N	1	1	8			105
							1	9									
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	587	1	3	4	N	-0-					105

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	182	1	5491	3	N	-0-					104
							6	4									
09	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	159	1	6307	3	N	-0-					104
							6	4									
10	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	202	1	6828	3	N	-0-					104
							6	4									
11	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	251	1	6049	3	N	-0-					104
							6	4									
12	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	266	1	6265	3	N	-0-					104
							4	4									
01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5092	3	3	4	N	-0-					104

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	371	1	6108	3	N	51	199	1	3	8	15
							6	4	56	9							
09	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	337	1	5845	3	N	17	3	8			29
							6	4	19	9							
10	6417	X	6312	-0-	-105	-0-	325	1	5906	3	N	67	1	8			95
							7	4	74	9							
11	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	291	1	6701	3	N	40	4	8			131
							7	4	44	9							
12	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	294	1	7777	3	N	57	1	8			187
							6	4	63	9							
01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	291	1	7645	3	N	59	188	1	1	8	57
							7	4	65	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	3669	-0-	-1167	-0-	184	1	3485	3	N	-0-					95
09	4680	X	3116	-0-	-1564	-0-	208	1	2908	3	N	-0-					95
10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	196	1	4929	3	N	6	1	8			100
							7	9									
11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	173	1	4808	3	N	32					132
							2	4	35	9							
12	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	132	1	5825	3	N	84	166	1			50
							3	4	92	9							
01	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	111	1	5938	3	N	10					60
							11	9									

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	1087	3			N	-0-					10
09	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	13	1	1014	3	N	-0-					10
							2	4									
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	195	1	958	3	N	10	1	8			19
							3	4	11	9							
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	258	1	867	3	N	15	1	8			33
							3	4	17	9							
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	340	1	1433	3	N	20					53
							4	4	22	9							
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	390	1	1562	3	N	20					73
							4	4	22	9							

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	2	1	3607	3	N	9					172
							1	4	10	9							
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3369	3	1	4	N	17					189
							19	9									
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3384	3	26	9	N	24	168	1			45
11	3300	X	2932	-0-	-368	-0-	2918	3	14	9	N	13					58
12	3410	X	2959	-0-	-451	-0-	2944	3	15	9	N	14					72
01	3410	X	2972	-0-	-438	-0-	2949	3	23	9	N	21					93

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
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	216	1	1738	3	N	25					136
							2	4	28	9							
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	205	1	1638	3	N	35	159	1			12
							3	4	39	9							
10	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	214	1	1832	3	N	32					44
							2	4	35	9							
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	207	1	1841	3	N	28					72
							2	4	31	9							
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	191	1	2295	3	N	39					111
							3	4	43	9							
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	181	1	2444	3	N	31					142
							2	4	34	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

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

08	3224	X	2569	-0-	-655	-0-	460	1	2043	3	N	48					526
							13	4	53	9							
09	3000	X	2742	-0-	-258	-0-	436	1	2236	3	N	48	1	8			573
							17	4	53	9							
10	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	471	1	2286	3	N	41	1	8			613
							18	4	45	9							
11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	357	1	3416	3	N	14	1	8			626
							14	4	15	9							
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	377	1	2983	3	N	-0-					626
							13	4									
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	387	1	2676	3	N	-0-					626
							13	4									

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

08	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	2	1	1494	3	N	1					95
							3	4	1	9							
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1635	3	5	4	N	52	125	1			22
							57	9									
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1658	3	3	4	N	-0-					22
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	3	3	4	N	-0-					22
12	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	1500	3	3	4	N	-0-					22
01	1674	N	1164	-0-	-510	-0-	1161	3	3	4	N	-0-					22

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	392	1	608	3	N	87	2	8			97
							96	9									
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	395	1	677	3	N	72	1	8			168
							79	9									
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	450	1	1098	3	N	52	170	1	1	8	49
							57	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	444	1	585	3	N	48					97
							53	9									
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	438	1	799	3	N	67	162	1			2
							74	9									
01	1612	N	851	-0-	-761	-0-	442	1	356	3	N	48					50
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	4	1	1629	3	N	-0-					147
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2	1	2728	3	N	-0-					147
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					147
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					147
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					147
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
08	3100	N	3577	-0-	477	477	287	1	3281	3	N	7					199
							1	4	8	9							
09	3000	N	2881	-0-	-119	358	305	1	2557	3	N	15					214
							2	4	17	9							
10	822	N	464	-0-	-358	-0-	424	1	1	4	N	35	189	1			60
							39	9									
11	690	X	541	-0-	-149	-0-	335	1	194	3	N	11					71
							12	9									
12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	427	1	1327	3	N	27					98
							2	4	30	9							
01	713	X	383	-0-	-330	-0-	379	1	4	9	N	4					102

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
08	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2	1	2535	3	N	7					79
							10	4	8	9							
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2438	3	10	4	N	5					84
							6	9									
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2872	3	9	4	N	6					90
							7	9									
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2766	3	9	4	N	1					91
							1	9									
12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3636	3	9	4	N	3					94
							3	9									
01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2650	3	9	4	N	7					101
							8	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2022

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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2022

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	292	1	1048	3	N	2	2	8			47
							3	4	2	9							
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	330	1	1981	3	N	1	1	8			47
							3	4	1	9							
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	288	1	1453	3	N	1	1	8			47
							3	4	1	9							
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	415	1	1703	3	N	1	1	8			47
							3	4	1	9							
12	2387	N	699	-0-	-1688	-0-	100	1	598	3	N	-0-					47
							1	4									
01	1736	N	140	-0-	-1596	-0-	139	1	1	4	N	-0-					47

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2024

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					8

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	3	1	7573	3	N	-0-					105
09	7050	X	6637	-0-	-413	-0-	6637	3			N	-0-					105
10	7285	X	5532	-0-	-1753	-0-	15	1	5510	3	N	6					111
							7	9									
11	7050	X	4932	-0-	-2118	-0-	65	1	4858	3	N	8					119
							9	9									
12	7285	X	6745	-0-	-540	-0-	6733	3	12	9	N	11					130
01	7285	X	5960	-0-	-1325	-0-	27	1	5924	3	N	8					138
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	4386	-0-	-47	-0-	2	1	4329	3	N	47	190	1			20
							3	4	52	9							
09	4290	X	4138	-0-	-152	-0-	4086	3	4	4	N	44					64
							48	9									
10	4433	X	4096	-0-	-337	-0-	4049	3	3	4	N	40					104
							44	9									
11	4230	X	3625	-0-	-605	-0-	3590	3	2	4	N	30					134
							33	9									
12	4371	X	3152	-0-	-1219	-0-	23	1	3071	3	N	51	176	1			9
							2	4	56	9							
01	4371	X	3537	-0-	-834	-0-	33	1	3465	3	N	34					43
							2	4	37	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	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
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	146	1	1280	3	N	3	3	8			140
							3	9									
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	185	1	1476	3	N	30	102	1	1	8	67
							33	9									
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	315	1	1319	3	N	2	2	8			67
							2	9									
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	221	1	1403	3	N	-0-					67
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	276	1	1309	3	N	-0-					67
01	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	215	1	1252	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
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	400	1	1653	3	N	38	5	8			147
							7	4	42	9							
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	316	1	1715	3	N	23	157	1	2	8	11
							5	4	25	9							
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	149	1	1875	3	N	32	2	8			41
							3	4	35	9							
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	409	1	1745	3	N	27	2	8			66
							2	4	30	9							
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	437	1	1763	3	N	27	1	8			92
							1	4	30	9							
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	370	1	1307	3	N	21					113
							1	4	23	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
08	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	2	1	2582	3	N	57	5	8			75
							10	4	63	9							
09	2940	X	2568	-0-	-372	-0-	2503	3	9	4	N	51	2	8			124
							56	9									
10	3038	X	2627	-0-	-411	-0-	2566	3	8	4	N	48	1	8			171
							53	9									
11	2730	X	2623	-0-	-107	-0-	2577	3	6	4	N	36	179	1	2	8	26
							40	9									
12	2666	N	2603	-0-	-63	-0-	2560	3	6	4	N	34	1	8			59
							37	9									
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2733	3	4	4	N	21					80
							23	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
08	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	216	1	5277	3	N	101	182	1			113
							3	4	111	9							
09	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5404	3	6	4	N	150	180	1			83
							165	9									
10	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5268	3	6	4	N	158	179	1			62
							174	9									
11	5430	X	5284	-0-	-146	-0-	5157	3	5	4	N	111					173
							122	9									
12	5766	X	5584	-0-	-182	-0-	5424	3	6	4	N	140	184	1			129
							154	9									
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5666	3	6	4	N	151	182	1			98
							166	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	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	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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

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											
12	3193	X	1605	-0-	-1588	-0-	291	1	1267	3	N	40	1	8					57
							3	4	44	9									
01	403	X	373	-0-	-30	-0-	329	1	2	4	N	38	1	8					94
							42	9											

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

08	3937	X	2166	-0-	-1771	-0-	139	1	1978	3	N	39	164	1					24
							6	4	43	9									
09	3750	X	2015	-0-	-1735	-0-	204	1	1764	3	N	38							62
							5	4	42	9									
10	3410	X	2887	-0-	-523	-0-	157	1	2666	3	N	54							116
							5	4	59	9									
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	98	1	2969	3	N	49							165
							5	4	54	9									
12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	135	1	2852	3	N	84	186	1					63
							7	4	92	9									
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	75	1	2862	3	N	29							92
							4	4	32	9									

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

08	4805	X	4502	-0-	-303	-0-	110	1	4337	3	N	48							120
							2	4	53	9									
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	106	1	4581	3	N	86	189	1					17
							5	4	95	9									
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	76	1	5341	3	N	77							94
							3	4	85	9									
11	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	52	1	4955	3	N	40							134
							2	4	44	9									
12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	64	1	5164	3	N	50	165	1					19
							2	4	55	9									
01	5053	X	1886	-0-	-3167	-0-	66	1	1795	3	N	22							41
							1	4	24	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
08	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	193	1	734	3	N	75	169	1	1	8	45
							7	4	83	9							
09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	219	1	1690	3	N	71	1	8			115
							5	4	78	9							
10	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	258	1	1366	3	N	90	1	8			204
							4	4	99	9							
11	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	207	1	1523	3	N	71	185	1	1	8	89
							3	4	78	9							
12	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	242	1	1996	3	N	78					167
							3	4	86	9							
01	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	130	1	903	3	N	24					191
							1	4	26	9							

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2	1	2782	3	N	56	174	1	2	8	21
							10	4	62	9							
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2391	3	2	9	N	2	2	8			21
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	3	3	9	N	3	1	8			23
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	N	1	1	8			23
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	3	1	9	N	1	1	8			23
01	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2233	3	9	9	N	8					31

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	495	1	1179	3	N	33	7	8			76
							14	4	36	9							
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	435	1	1021	3	N	8	53	1	6	8	25
							14	4	9	9							
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	309	1	1644	3	N	4	4	8			25
							13	4	4	9							
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	226	1	1319	3	N	7	7	8			25
							14	4	8	9							
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	203	1	1840	3	N	3	3	8			25
							17	4	3	9							
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	495	1	731	3	N	20	3	8			42
							17	4	22	9							

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

08	899	X	575	-0-	-324	-0-	542	1	33	9	N	30	7	8			145
09	870	X	506	-0-	-364	-0-	495	1	11	9	N	10	135	1	6	8	14
10	899	X	408	-0-	-491	-0-	402	1	6	9	N	5	4	8			15
11	870	X	312	-0-	-558	-0-	300	1	12	9	N	11	8	8			18
12	899	X	249	-0-	-650	-0-	236	1	13	9	N	12	3	8			27
01	589	X	460	-0-	-129	-0-	429	1	31	9	N	28	3	8			52

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	307	1	4287	3	N	1	1	8			225
							1	9									
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	299	1	4399	3	N	4	182	1	1	8	46
							4	9									
10	3844	X	443	-0-	-3401	-0-	331	1	112	3	N	-0-					46
11	3720	X	2979	-0-	-741	-0-	326	1	2652	3	N	1	1	8			46
							1	9									
12	3844	X	2442	-0-	-1402	-0-	301	1	2141	3	N	-0-					46
01	3844	X	2787	-0-	-1057	-0-	328	1	2453	3	N	5					51
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	755	3	3	4	N	39					74
							43	9									
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	728	3	3	4	N	52					126
							57	9									
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	747	3	6	9	N	5					131
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	697	3	1	4	N	24					155
							26	9									
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	708	3	1	4	N	20					175
							22	9									
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	736	3	2	4	N	22	163	1			34
							24	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
08	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	188	1	2011	3	N	15					169
							6	4	17	9							
09	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	153	1	2100	3	N	18					187
							3	4	20	9							
10	1798	X	902	-0-	-896	-0-	167	1	708	3	N	24					211
							1	4	26	9							
11	2160	X	1406	-0-	-754	-0-	131	1	1214	3	N	52					263
							4	4	57	9							
12	2356	N	1365	-0-	-991	-0-	182	1	1121	3	N	53					316
							4	4	58	9							
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	153	1	1008	3	N	41	186	1			171
							2	4	45	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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					18

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	2356	-0-	-1457	-0-	468	1	1886	3	N	2	2	8			107
							2	9									
09	3690	X	3366	-0-	-324	-0-	454	1	2911	3	N	1	1	8			107
							1	9									
10	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	473	1	3044	3	N	-0-					107
11	3690	X	3246	-0-	-444	-0-	427	1	2818	3	N	1	1	8			107
							1	9									
12	3813	X	3216	-0-	-597	-0-	462	1	2754	3	N	-0-					107
01	3503	X	2240	-0-	-1263	-0-	412	1	1828	3	N	-0-					107

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	2	1	8816	3	N	-0-					82
09	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	3			N	-0-					82
10	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	3			N	-0-					82
11	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	3			N	-0-					82
12	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3			N	-0-					82
01	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	3			N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	501	1	899	3	N	56	1	8			150
							7	4	62	9							
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	488	1	198	3	N	117	194	1	1	8	72
							7	4	129	9							
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	428	1	560	3	N	39	1	8			110
							43	9									
11	1410	N	372	-0-	-1038	-0-	369	1	3	9	N	3					113
12	837	N	610	-0-	-227	-0-	405	1	9	4	N	178	178	1			113
							196	9									
01	1023	N	391	-0-	-632	-0-	345	1	14	4	N	29					142
							32	9									

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	162	1	5470	3	N	1	1	8			64
							7	4	1	9							
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	156	1	4861	3	N	73	102	1	1	8	34
							15	4	80	9							
10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	163	1	5383	3	N	14	1	8			47
							15	9									
11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	140	1	5646	3	N	16	1	8			62
							5	4	18	9							
12	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	156	1	5923	3	N	15					77
							5	4	17	9							
01	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	144	1	6043	3	N	15					92
							11	4	17	9							

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	339	-0-	-2358	-0-	315	1	10	4	N	13	1	8			64
							14	9									
09	3090	X	2466	-0-	-624	-0-	340	1	2097	3	N	16	55	1	1	8	24
							11	4	18	9							
10	3193	X	2607	-0-	-586	-0-	310	1	2285	3	N	11	1	8			34
							12	9									
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	241	1	3147	3	N	17	1	8			50
							5	4	19	9							
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	256	1	3064	3	N	12					62
							5	4	13	9							
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	210	1	3011	3	N	19					81
							11	4	21	9							

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	4	2	9	N	2					131
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					131
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					131
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	699	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	3	3	4	N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	3	3	4	N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	686	3	3	4	N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	3	3	4	N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	666	3	3	4	N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5374	3	9	9	N	8	1	8			71
09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4948	3	6	9	N	5					76
10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5075	3	7	9	N	6					82
11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4877	3	9	9	N	8					90
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4599	3	9	9	N	8					98
01	3813	X	3478	-0-	-335	-0-	3474	3	4	9	N	4					102

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 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
08	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5694	3	4	4	N	12					29
							13	9									
09	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5481	3	4	4	N	12					41
							13	9									
10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5568	3	3	4	N	14	1	8			54
							15	9									
11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5370	3	3	4	N	13					67
							14	9									
12	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5434	3	3	4	N	13					80
							14	9									
01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3879	3	2	4	N	9					89
							10	9									

FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 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
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2289	3	3	4	N	1					44
							1	9									
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2129	3	3	4	N	1					45
							1	9									
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2246	3	3	4	N	4					49
							4	9									
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2153	3	3	4	N	5					54
							6	9									
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2155	3	3	4	N	6					60
							7	9									
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2169	3	3	4	N	8					68
							9	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	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

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
12	2907	N	2827	-0-	-80	-0-	110	1	2626	3	N	77	179	1	3	8	79
							6	4	85	9							
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	184	1	2367	3	N	15					94
							3	4	17	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. (I) GAS 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	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	360	1	1610	3	N	6	4	8			71
							4	4	7	9							
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	385	1	677	3	N	1	1	8			71
							3	4	1	9							
10	1426	N	200	-0-	-1226	-0-	194	1	3	4	N	3	2	8			72
							3	9									
11	1920	N	105	-0-	-1815	-0-	98	1	3	4	N	4	1	8			75
							4	9									
12	1116	N	348	-0-	-768	-0-	92	1	252	3	N	1	1	8			75
							3	4	1	9							
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	209	1	236	3	N	-0-					75
							3	4									

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15805	X	5142	-0-	-10663	-0-	472	1	4643	3	N	17	3	8			60
							8	4	19	9							
09	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	422	1	4755	3	N	26	3	8			83
							8	4	29	9							
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	293	1	4672	3	N	128	177	1	2	8	32
							141	9									
11	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	200	1	4360	3	N	22	2	8			52
							24	9									
12	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	309	1	2434	3	N	15	1	8			66
							17	9									
01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	233	1	2075	3	N	12					78
							13	9									

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	174	1	3710	3	N	14					80
							15	9									
01	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	115	1	3415	3	N	13					93
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	3565	X	2960	-0-	-605	-0-	189	1	2762	3	N	8					115
							9	9									
01	3565	X	2576	-0-	-989	-0-	109	1	2461	3	N	5					120
							6	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. (I) GAS 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	6076	X	6073	-0-	-3	-0-	2	1	6049	3	N	18	127	1			19
							2	4	20	9							
09	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6099	3	3	4	N	29					48
							32	9									
10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6231	3	1	4	N	24					72
							26	9									
11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5890	3	1	4	N	21					93
							23	9									
12	6324	X	5725	-0-	-599	-0-	5689	3	2	4	N	31					124
							34	9									
01	6324	X	5728	-0-	-596	-0-	5700	3	2	4	N	24	116	1			32
							26	9									

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	117	1	3886	3	N	30	1	8			119
							4	4	33	9							
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	94	1	4228	3	N	34	56	1	2	8	95
							5	4	37	9							
10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	80	1	4586	3	N	58	2	8			151
							6	4	64	9							
11	3900	X	2977	-0-	-923	-0-	62	1	2890	3	N	18	1	8			168
							5	4	20	9							
12	4371	X	489	-0-	-3882	-0-	53	1	424	3	N	6					174
							5	4	7	9							
01	4371	X	89	-0-	-4282	-0-	44	1	6	4	N	35	193	1			16
							39	9									

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1727	-0-	1727	2289	307	1	1420	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		734	-0-	734	3023	308	1	426	3	Y	-0-					-0-
10	3139	X	116	-0-	-3023	-0-	116	1			Y	-0-					-0-
11	1680	X	1046	-0-	-634	-0-	354	1	692	3	Y	-0-					-0-
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	487	1	3380	3	Y	-0-					-0-
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	362	1	2588	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	2805	-0-	-1411	-0-	2	1	2744	3	N	45	7	8			230
							9	4	50	9							
09	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2441	3	8	4	N	13	147	1	2	8	94
							14	9									
10	1953	X	1640	-0-	-313	-0-	1621	3	6	4	N	12	3	8			103
							13	9									
11	2700	X	1449	-0-	-1251	-0-	1429	3	6	4	N	13	2	8			114
							14	9									
12	2790	X	404	-0-	-2386	-0-	397	3	6	4	N	1	1	8			114
							1	9									
01	2790	X	862	-0-	-1928	-0-	856	3	6	4	N	-0-					114

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 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
08	1860	X	1626	-0-	-234	-0-	60	1	1557	3	N	7	1	8			38
							1	4	8	9							
09	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	166	1	1676	3	N	11					49
							1	4	12	9							
10	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	192	1	1437	3	N	6					55
							7	9									
11	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	198	1	1435	3	N	13	1	8			67
							14	9									
12	1922	N	1291	-0-	-631	-0-	208	1	1070	3	N	12					79
							13	9									
01	1643	N	658	-0-	-985	-0-	229	1	420	3	N	8					87
							9	9									

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
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	63	1	2979	3	N	30					123
							2	4	33	9							
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	186	1	3149	3	N	28	1	8			150
							2	4	31	9							
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	214	1	3328	3	N	60	184	1			26
							4	4	66	9							
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	196	1	3507	3	N	24	2	8			48
							1	4	26	9							
12	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	199	1	3014	3	N	40					88
							3	4	44	9							
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	178	1	3718	3	N	48					136
							3	4	53	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
08	DLQ G-10		2508	-0-	2508	7329	44	1	2439	3	Y	12					41
							12	4	13	9							
09	DLQ G-10		2383	-0-	2383	9712	50	1	2309	3	Y	11					52
							12	4	12	9							
10	12106	X	2394	-0-	-9712	-0-	42	1	2320	3	Y	18					70
							12	4	20	9							
11	2430	X	2417	-0-	-13	-0-	49	1	2313	3	Y	37					107
							14	4	41	9							
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	26	1	3294	3	Y	69					176
							17	4	76	9							
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	20	1	3268	3	Y	88	189	1			75
							18	4	97	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2326	-0-	-650	-0-	94	1	2217	3	N	10	1	8			122
							4	4	11	9							
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	138	1	2584	3	N	12	2	8			132
							4	4	13	9							
10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	141	1	2767	3	N	20	1	8			151
							4	4	22	9							
11	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	115	1	2733	3	N	17	1	8			167
							3	4	19	9							
12	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	117	1	2836	3	N	10					177
							3	4	11	9							
01	2945	N	2786	-0-	-159	-0-	117	1	2648	3	N	15					192
							4	4	17	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
08	4836	X	751	-0-	-4085	-0-	742	3	9	9	N	8	174	1			1
09	4680	X	711	-0-	-3969	-0-	270	1	430	3	N	10					11
							11	9									
10	4619	X	1694	-0-	-2925	-0-	279	1	1398	3	N	15					26
							17	9									
11	4170	X	1887	-0-	-2283	-0-	270	1	1599	3	N	16					42
							18	9									
12	2542	X	2531	-0-	-11	-0-	279	1	2231	3	N	19					61
							21	9									
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	279	1	2158	3	N	17					78
							19	9									

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
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	214	1	3088	3	N	5	148	1			20
							7	4	6	9							
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	208	1	2921	3	N	-0-					20
							6	4									
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	204	1	3188	3	N	4					24
							6	4	4	9							
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	200	1	3171	3	N	7	1	8			30
							6	4	8	9							
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	196	1	3012	3	N	7					37
							6	4	8	9							
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	191	1	2874	3	N	4					41
							6	4	4	9							

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	2595	-0-	-1466	-0-	409	1	2182	3	N	1	29	1			31
							3	4	1	9							
09	3930	X	893	-0-	-3037	-0-	392	1	494	3	N	3					34
							4	4	3	9							
10	4061	X	2639	-0-	-1422	-0-	408	1	2227	3	N	1					35
							3	4	1	9							
11	2910	X	2440	-0-	-470	-0-	400	1	2036	3	N	1					36
							3	4	1	9							
12	2821	X	2646	-0-	-175	-0-	424	1	2215	3	N	4					40
							3	4	4	9							
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	429	1	2391	3	N	3					43
							3	4	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					59
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

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
08	2108	X	1465	-0-	-643	-0-	622	1	839	3	N	4	4	8			38
							4	9									
09	2040	X	1094	-0-	-946	-0-	546	1	547	3	N	1	1	8			38
							1	9									
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	277	1	2629	3	N	-0-					38
11	1440	X	155	-0-	-1285	-0-	154	1	1	9	N	1	1	8			38
12	3100	N	3417	-0-	317	317	3416	3	1	9	N	1	1	8			38
01	3100	N	3176	-0-	76	393	239	1	2913	3	N	20					58
							2	4	22	9							

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
08	8742	X	8205	-0-	-537	-0-	2	1	8042	3	N	136	235	1			100
							11	4	150	9							
09	8460	X	8201	-0-	-259	-0-	8034	3	11	4	N	142	169	1			73
							156	9									
10	8742	X	8341	-0-	-401	-0-	8176	3	11	4	N	140					213
							154	9									
11	7950	X	7865	-0-	-85	-0-	7708	3	12	4	N	132	235	1			110
							145	9									
12	8463	X	7495	-0-	-968	-0-	7362	3	11	4	N	111					221
							122	9									
01	8463	X	7786	-0-	-677	-0-	7605	3	14	4	N	152	241	1			132
							167	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	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
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	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
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									
12	2945	X	430	-0-	-2515	-0-	169	1	255	3	N	-0-					75
							6	4									
01	2480	X	209	-0-	-2271	-0-	182	1	21	3	N	-0-					75
							6	4									

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	536	1	510	3	N	5	65	1	5	8	74
							6	9									
09	454	X	454	-0-	-0-	-0-	451	1	3	9	N	3	3	8			74
10	961	X	503	-0-	-458	-0-	92	1	411	3	N	-0-					74
11	1020	X	250	-0-	-770	-0-	14	1	236	3	N	-0-					74
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	59	1	889	3	N	-0-					74
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					74

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

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

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	3639	-0-	-1073	-0-	223	1	3413	3	N	-0-					39
							3	4									
09	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	207	1	4423	3	N	-0-					39
							3	4									
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	237	1	4508	3	N	20					59
							3	4	22	9							
11	4260	X	4256	-0-	-4	-0-	228	1	4025	3	N	-0-					59
							3	4									
12	4774	X	4447	-0-	-327	-0-	305	1	4139	3	N	-0-					59
							3	4									
01	4774	X	4217	-0-	-557	-0-	4214	3	3	4	N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1440	3	8	4	N	6					71
							7	9									
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1849	3	7	4	N	8	1	8			78
							9	9									
10	2108	N	1788	-0-	-320	-0-	1784	3	3	4	N	1					79
							1	9									
11	1410	N	5	-0-	-1405	-0-	3	4	2	9	N	2	1	8			80
12	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	1733	3	3	4	N	11					91
							12	9									
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2288	3	3	4	N	1					92
							1	9									

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	2	1	549	3	N	4					246
							4	4	4	9							
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1440	3	4	4	N	6					252
							7	9									
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1368	3	4	4	N	5	178	1			79
							6	9									
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1236	3	3	4	N	14					93
							15	9									
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1112	3	4	4	N	18					111
							20	9									
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1198	3	4	4	N	23					134
							25	9									

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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	4	1	9	N	1					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	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

08	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	2	1	9588	3	N	136	153	1			52
							4	4	150	9							
09	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9454	3	4	4	N	127	152	1			27
							140	9									
10	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9248	3	7	4	N	152	171	1	1	8	7
							167	9									
11	9420	X	9262	-0-	-158	-0-	9116	3	4	4	N	129					136
							142	9									
12	9920	X	9902	-0-	-18	-0-	9777	3	4	4	N	110	185	1			61
							121	9									
01	9920	X	9911	-0-	-9	-0-	9791	3	4	4	N	105					166
							116	9									

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

08	7874	X	7358	-0-	-516	-0-	2	1	7328	3	N	24					98
							2	4	26	9							
09	7620	X	7385	-0-	-235	-0-	7354	3	2	4	N	26					124
							29	9									
10	7626	X	7397	-0-	-229	-0-	7373	3	1	4	N	21					145
							23	9									
11	7110	X	7038	-0-	-72	-0-	7005	3	2	4	N	28	125	1			48
							31	9									
12	7626	X	6854	-0-	-772	-0-	6821	3	2	4	N	28					76
							31	9									
01	7626	X	6843	-0-	-783	-0-	6804	3	2	4	N	34					110
							37	9									

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	354	1	1141	3	N	33	71	1	2	8	69
							2	4	36	9							
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	223	1	1195	3	N	8	1	8			76
							1	4	9	9							
10	2046	N	1557	-0-	-489	-0-	222	1	1299	3	N	32	71	1	1	8	36
							1	4	35	9							
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	229	1	1572	3	N	35	1	8			70
							1	4	39	9							
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	244	1	1541	3	N	131	172	1			29
							4	4	144	9							
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	146	1	1553	3	N	26					55
							1	4	29	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	209	1	1280	3	N	66	106	1	4	8	32
							11	4	73	9							
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	152	1	1470	3	N	43	1	8			74
							16	4	47	9							
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	256	1	1881	3	N	71	113	1	1	8	31
							18	4	78	9							
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	215	1	1406	3	N	57	1	8			87
							17	4	63	9							
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	279	1	1843	3	N	134	172	1			49
							20	4	147	9							
01	2232	N	1775	-0-	-457	-0-	156	1	1552	3	N	50					99
							12	4	55	9							

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	952	-0-	-319	-0-	2	1	925	3	N	9	174	1			10
							15	4	10	9							
09	1230	N	1068	-0-	-162	-0-	1060	3	6	4	N	2					12
							2	9									
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	137	1	1208	3	N	3					15
							6	4	3	9							
11	930	N	844	-0-	-86	-0-	216	1	622	3	N	-0-					15
							6	4									
12	1116	N	774	-0-	-342	-0-	230	1	535	3	N	3					18
							6	4	3	9							
01	1271	N	596	-0-	-675	-0-	216	1	362	3	N	11					29
							6	4	12	9							

RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4204	-0-	-105	-0-	209	1	3897	3	N	89	180	1	1	8	48
							98	9									
09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	196	1	4367	3	N	-0-					48
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	169	1	5049	3	N	122	160	1	1	8	9
							134	9									
11	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	129	1	5202	3	N	4	1	8			12
							4	9									
12	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	139	1	5245	3	N	92					104
							101	9									
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	116	1	5160	3	N	157	1	8			260
							173	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					9
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	4					13
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					14
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15

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
08	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	131 3	1 4	4766 15	3 9	N	14	1	8			38
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	141 1	1 4	4539 2	3 9	N	2					40
10	4526	X	4247	-0-	-279	-0-	150 1	1 4	4066 30	3 9	N	27					67
11	4380	X	4377	-0-	-3	-0-	148 10	1 9	4219	3	N	9					76
12	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	151 10	1 9	5433	3	N	9					85
01	4526	X	3880	-0-	-646	-0-	230 3	1 9	3647	3	N	3					88

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
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	129 2	1 4	959 24	3 9	N	22	63 1	1 8			119
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	143 1	1 4	1157 29	3 9	N	26	136 1	1 8			8
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	83 4	1 9	1038	3	N	4					12
11	1080	N	652	-0-	-428	-0-	53 2	1 9	597	3	N	2	1	8			13
12	1364	N	547	-0-	-817	-0-	98 1	1 9	448	3	N	1					14
01	1116	N	155	-0-	-961	-0-	74 1	1 9	80	3	N	1					15

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	641	-0-	-134	-0-	280	1	361	3	N	-0-					49
09	1170	N	262	-0-	-908	-0-	262	1			N	-0-					49
10	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	282	1	959	3	N	15					64
							17	9									
11	630	N	229	-0-	-401	-0-	229	1			N	-0-					64
12	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	1			N	-0-					64
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					64

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	181	-0-	-532	-0-	168	1	10	4	N	3	1	8			74
							3	9									
09	990	X	845	-0-	-145	-0-	323	1	501	3	N	8	1	8			81
							12	4	9	9							
10	1023	X	754	-0-	-269	-0-	354	1	380	3	N	8					89
							11	4	9	9							
11	990	X	443	-0-	-547	-0-	210	1	216	3	N	5					94
							11	4	6	9							
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	319	1	2167	3	N	10					104
							11	4	11	9							
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	234	1	2275	3	N	9					113
							11	4	10	9							

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 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
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	308	1	2056	3	N	1	1	8			17
							6	4	1	9							
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	228	1	1531	3	N	3	1	8			19
							6	4	3	9							
10	1798	N	225	-0-	-1573	-0-	218	1	6	4	N	1	1	8			19
							1	9									
11	2280	N	171	-0-	-2109	-0-	164	1	6	4	N	1	1	8			19
							1	9									
12	1829	N	222	-0-	-1607	-0-	215	1	6	4	N	1					20
							1	9									
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	183	1	992	3	N	3					23
							6	4	3	9							

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	227	1	2105	3	N	4	1	8			19
							7	4	4	9							
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	163	1	2574	3	N	6					25
							7	4	7	9							
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	163	1	3255	3	N	9					34
							6	4	10	9							
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	138	1	3561	3	N	11					45
							6	4	12	9							
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	122	1	3646	3	N	1					46
							6	4	1	9							
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	99	1	3528	3	N	-0-					46
							6	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	716	1	4919	3	N	13	13	8			31
							14	9									
09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	620	1	4613	3	N	4	4	8			31
							4	9									
10	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	226	1	6591	3	N	6	6	8			31
							7	9									
11	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	237	1	5550	3	N	4	4	8			31
							4	9									
12	5642	X	1871	-0-	-3771	-0-	36	1	1834	3	N	1	1	8			31
							1	9									
01	5642	X	839	-0-	-4803	-0-	66	1	773	3	N	-0-					31

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 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
08	682	X	639	-0-	-43	-0-	622	1	4	4	N	12	2	8			70
							13	9									
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	588	1	2698	3	N	41	3	8			108
							7	4	45	9							
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	614	1	2220	3	N	65	169	1	2	8	2
							6	4	72	9							
11	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	600	1	1868	3	N	36	3	8			35
							5	4	40	9							
12	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	620	1	2040	3	N	41	1	8			75
							6	4	45	9							
01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	601	1	1396	3	N	36	1	8			110
							6	4	40	9							

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	320	1	5914	3	N	30	6	8			90
							33	9									
09	4470	X	3534	-0-	-936	-0-	126	1	3390	3	N	16	1	8			105
							18	9									
10	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	158	1	4984	3	N	2	2	8			105
							2	9									
11	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	251	1	6063	3	N	2	2	8			105
							2	9									
12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	32	1	6159	3	N	1	1	8			105
							1	9									
01	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	32	1	7194	3	N	-0-					105

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	786	1	1833	3	N	8	2	8			195
							12	4	9	9							
09	3060	X	2305	-0-	-755	-0-	740	1	1544	3	N	8	1	8			202
							12	4	9	9							
10	3162	X	1900	-0-	-1262	-0-	754	1	1134	3	N	1	1	8			202
							11	4	1	9							
11	3060	X	2177	-0-	-883	-0-	560	1	1603	3	N	3	2	8			203
							11	4	3	9							
12	2976	X	2517	-0-	-459	-0-	638	1	1867	3	N	1	1	8			203
							11	4	1	9							
01	2635	X	2113	-0-	-522	-0-	438	1	1663	3	N	1	1	8			203
							11	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	2832	-0-	-2159	-0-	277	1	2554	3	N	1	1	8			128
							1	9									
09	4830	X	3024	-0-	-1806	-0-	278	1	2745	3	N	1	1	8			128
							1	9									
10	4991	X	3514	-0-	-1477	-0-	299	1	3086	3	N	113	187	1			54
							5	4	124	9							
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	250	1	3838	3	N	-0-					54
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	240	1	3952	3	N	2					56
							2	9									
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	258	1	3818	3	N	5					61
							6	9									

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	547	1	261	9	N	237	176	1	12	8	79
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	498	1	13	9	N	12	11	8			80
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	500	1	9	9	N	8	8	8			80
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	473	1	14	9	N	13	13	8			80
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	495	1	4	9	N	4	4	8			80
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	371	1	4	9	N	4	4	8			80

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

08	6479	X	4826	-0-	-1653	-0-	2	1	4772	3	N	42	7	8			67
							6	4	46	9							
09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5775	3	7	4	N	51	1	8			117
							56	9									
10	4464	X	3695	-0-	-769	-0-	3600	3	7	4	N	80	2	8			195
							88	9									
11	4680	X	3048	-0-	-1632	-0-	2978	3	7	4	N	57	174	1	1	8	77
							63	9									
12	6045	X	1175	-0-	-4870	-0-	1144	3	5	4	N	24	1	8			100
							26	9									
01	6045	X	4424	-0-	-1621	-0-	4293	3	9	4	N	111	186	1			25
							122	9									

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	666	1	4151	3	N	32	56	1	9	8	5
							35	9									
09	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	573	1	4253	3	N	33	3	8			35
							36	9									
10	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	206	1	5249	3	N	44	4	8			75
							48	9									
11	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	144	1	5109	3	N	55	2	8			128
							61	9									
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	121	1	3978	3	N	22	63	1	1	8	86
							24	9									
01	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	95	1	4993	3	N	5					91
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	337	-0-	-190	-0-	334	1	3	9	N	3	3	8			5
09	450	N	308	-0-	-142	-0-	307	1	1	9	N	1	1	8			5
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	1	2	9	N	2	2	8			5
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	1	2	9	N	2	2	8			5
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	1			N	-0-					5
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	1			N	-0-					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
08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	167	1	5302	3	N	47					152
							52	9									
09	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	137	1	5493	3	N	69	179	1			42
							76	9									
10	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	143	1	5523	3	N	45					87
							50	9									
11	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	143	1	4823	3	N	43	1	8			129
							47	9									
12	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	146	1	5929	3	N	87	172	1			44
							96	9									
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	174	1	4609	3	N	151					195
							166	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	1			N	-0-					5
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5

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
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									
12	3751	X	3292	-0-	-459	-0-	231	1	2941	3	N	109	95	1			98
							120	9									
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	219	1	4144	3	N	116	181	1			33
							128	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
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									
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	488	1	1616	3	N	50					255
							55	9									
01	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	620	1	574	3	N	102	179	1			178
							112	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	143	1	3789	3	N	212	377	1	1	8	49
							11	4	233	9							
09	2880	X	2815	-0-	-65	-0-	178	1	2484	3	N	129	1	8			177
							11	4	142	9							
10	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	170	1	2335	3	N	289	347	1	1	8	118
							11	4	318	9							
11	2880	X	2879	-0-	-1	-0-	135	1	2555	3	N	162	194	1	1	8	85
							11	4	178	9							
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	141	1	3140	3	N	113	1	8			197
							11	4	124	9							
01	2976	X	2515	-0-	-461	-0-	117	1	2226	3	N	146	186	1			157
							11	4	161	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
08	496	N	393	-0-	-103	-0-	116	1	109	3	N	137	189	1			11
							17	4	151	9							
09	480	N	153	-0-	-327	-0-	144	1	9	4	N	-0-					11
10	496	N	146	-0-	-350	-0-	137	1	8	4	N	1					12
							1	9									
11	390	N	33	-0-	-357	-0-	23	1	9	4	N	1					13
							1	9									
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	88	1	9	4	N	10					23
							11	9									
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	79	1	14	3	N	3					26
							9	4	3	9							

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	3	1	5242	3	N	1	31	1			72
							6	4	1	9							
09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4766	3	6	4	N	-0-					72
10	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5148	3	6	4	N	-0-					72
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4584	3	6	4	N	-0-					72
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4809	3	6	4	N	-0-					72
01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5311	3	6	4	N	-0-					72

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	6009	-0-	-98	-0-	32	1	5957	3	N	7					86
							12	4	8	9							
09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	22	1	6072	3	N	6					92
							12	4	7	9							
10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	20	1	6075	3	N	4					96
							11	4	4	9							
11	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	14	1	5800	3	N	3					99
							11	4	3	9							
12	6324	X	5655	-0-	-669	-0-	13	1	5619	3	N	10					109
							12	4	11	9							
01	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6832	3	15	4	N	51	152	1			8
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2598	-0-	-99	-0-	45	1	2524	3	N	15	150	1			32
							12	4	17	9							
09	2730	X	2540	-0-	-190	-0-	67	1	2450	3	N	10					42
							12	4	11	9							
10	3069	X	2736	-0-	-333	-0-	56	1	2663	3	N	8					50
							8	4	9	9							
11	2970	X	2817	-0-	-153	-0-	37	1	2761	3	N	9					59
							9	4	10	9							
12	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	52	1	2880	3	N	11					70
							9	4	12	9							
01	2728	X	2646	-0-	-82	-0-	39	1	2586	3	N	11					81
							9	4	12	9							

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2220	-0-	-508	-0-	222	1	1750	3	N	225	398	1	2	8	52
							248	9									
09	2640	X	2343	-0-	-297	-0-	189	1	1926	3	N	207	190	1	1	8	68
							228	9									
10	2728	X	2432	-0-	-296	-0-	183	1	1750	3	N	454	436	1	1	8	85
							499	9									
11	2640	X	2025	-0-	-615	-0-	135	1	1706	3	N	167	193	1	1	8	58
							184	9									
12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	160	1	2493	3	N	116					174
							128	9									
01	2418	N	1839	-0-	-579	-0-	128	1	1334	3	N	343	192	1	1	8	324
							377	9									

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	235	1	2956	3	N	140	189	1	1	8	96
							8	4	154	9							
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	206	1	2765	3	N	170	177	1	1	8	88
							8	4	187	9							
10	3224	X	2969	-0-	-255	-0-	229	1	2575	3	N	143	199	1	1	8	31
							8	4	157	9							
11	3120	X	2841	-0-	-279	-0-	236	1	2475	3	N	111	1	8			141
							8	4	122	9							
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	242	1	3055	3	N	104	106	1	1	8	138
							8	4	114	9							
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	227	1	3150	3	N	190	199	1	1	8	128
							8	4	209	9							

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	190	1	1367	3	N	29	1	8			112
							3	4	32	9							
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	167	1	1479	3	N	87	183	1	1	8	15
							6	4	96	9							
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	327	1	1426	3	N	25					40
							1	4	28	9							
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	293	1	1694	3	N	28	1	8			67
							2	4	31	9							
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	307	1	1214	3	N	15					82
							1	4	17	9							
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	208	1	1669	3	N	19					101
							1	4	21	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	2					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	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
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					30
09	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	104	1	997	3	N	7					37
							6	4	8	9							
10	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	120	1	2331	3	N	-0-					37
							8	4									
11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	130	1	2186	3	N	-0-					37
							9	4									
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	90	1	1983	3	N	-0-					37
							9	4									
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	105	1	1999	3	N	-0-					37
							9	4									

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	770	1	3	4	N	2	2	8			22
							2	9									
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	995	1	3	4	N	5	5	8			22
							6	9									
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	483	1	3	4	N	4	4	8			22
							4	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	729	1	2	4	N	3	3	8			22
							3	9									
12	589	N	70	-0-	-519	-0-	64	1	6	9	N	5	2	8			25
01	496	N	54	-0-	-442	-0-	53	1	1	9	N	1					26

POTTER A UNIT WELL #: RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			-0-
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2022

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 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
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	689	1	4921	3	N	10	3	8			40
							4	4	11	9							
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	616	1	2764	3	N	10	2	8			48
							4	4	11	9							
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	521	1	2780	3	N	2	1	8			49
							3	4	2	9							
11	2670	X	1243	-0-	-1427	-0-	400	1	838	3	N	2	1	8			50
							3	4	2	9							
12	2759	X	2501	-0-	-258	-0-	624	1	1868	3	N	5	1	8			54
							3	4	6	9							
01	2759	X	1750	-0-	-1009	-0-	579	1	1162	3	N	5	1	8			58
							3	4	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	2224	-0-	-1217	-0-	215	1	2006	3	N	3	1	8			46
							3	9									
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	254	1	3563	3	N	2	1	8			47
							2	9									
10	3193	X	1287	-0-	-1906	-0-	378	1	909	3	N	-0-					47
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	470	1	2921	3	N	2					49
							2	9									
12	3937	X	2608	-0-	-1329	-0-	275	1	2332	3	N	1					50
							1	9									
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	274	1	5890	3	N	1					51
							1	9									

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

08	8277	X	8068	-0-	-209	-0-	2	1	8064	3	N	2					66
							2	9									
09	8010	X	7407	-0-	-603	-0-	7393	3	14	9	N	13					79
10	8277	X	7386	-0-	-891	-0-	7383	3	3	9	N	3					82
11	8010	X	7090	-0-	-920	-0-	7089	3	1	9	N	1					83
12	8277	X	5749	-0-	-2528	-0-	5	1	5743	3	N	1					84
							1	9									
01	8060	X	8016	-0-	-44	-0-	8003	3	13	9	N	12	32	1			64

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	563	1	14	4	N	3	3	8			73
							3	9									
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	516	1	14	4	N	3	3	8			73
							3	9									
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	490	1	6	4	N	2	2	8			73
							2	9									
11	450	N	299	-0-	-151	-0-	290	1	6	4	N	3	3	8			73
							3	9									
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	202	1	6	4	N	1	1	8			73
							1	9									
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	180	1	6	4	N	1	1	8			73
							1	9									

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	174	1	6	4	N	100	164	1	1	8	2
							110	9									
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	179	1	3	4	N	37					39
							41	9									
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	191	1	43	3	N	37					76
							4	4	41	9							
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	193	1	355	3	N	19	1	8			94
							1	4	21	9							
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	193	1	1	4	N	15					109
							17	9									
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	206	1	4	4	N	103	201	1			11
							113	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	96	1	6580	3	N	21	2	8			58
							3	4	23	9							
09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	78	1	6679	3	N	18	3	8			73
							8	4	20	9							
10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	63	1	6923	3	N	14	2	8			85
							15	9									
11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	38	1	6380	3	N	42	47	1	3	8	77
							2	4	46	9							
12	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	38	1	6333	3	N	13	1	8			89
							14	9									
01	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	43	1	5703	3	N	15	1	8			103
							17	9									

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

08	1302	N	264	-0-	-1038	-0-	1	1	263	3	N	-0-					45
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					45
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	2					47
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

08	4030	X	1146	-0-	-2884	-0-	156	1	978	3	N	7	1	8			15
							4	4	8	9							
09	3870	X	2404	-0-	-1466	-0-	137	1	2250	3	N	12					27
							4	4	13	9							
10	3999	X	3423	-0-	-576	-0-	171	1	3229	3	N	18	1	8			44
							3	4	20	9							
11	3570	X	416	-0-	-3154	-0-	105	1	301	3	N	6					50
							3	4	7	9							
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	154	1	3527	3	N	20					70
							4	4	22	9							
01	3410	X	1753	-0-	-1657	-0-	51	1	1692	3	N	6					76
							3	4	7	9							

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

08	3410	X	1123	-0-	-2287	-0-	251	1	857	3	N	14	1	8			85
							15	9									
09	3690	X	2923	-0-	-767	-0-	227	1	2685	3	N	10	58	1	1	8	36
							11	9									
10	3813	X	2633	-0-	-1180	-0-	215	1	2414	3	N	4	1	8			39
							4	9									
11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	111	1	3965	3	N	1	1	8			39
							1	9									
12	3007	X	149	-0-	-2858	-0-	148	1	1	9	N	1					40
01	3007	X	1010	-0-	-1997	-0-	177	1	825	3	N	7					47
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	2666	X	2538	-0-	-128	-0-	109	1	2419	3	N	9					160
							10	9									
09	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	104	1	2287	3	N	2					162
							2	9									
10	2480	X	2384	-0-	-96	-0-	101	1	2283	3	N	-0-					162
11	2460	X	2352	-0-	-108	-0-	134	1	2218	3	N	-0-					162
12	2480	N	2246	-0-	-234	-0-	111	1	2135	3	N	-0-					162
01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					162

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3451	-0-	-765	-0-	198	1	3245	3	N	6					119
							1	4	7	9							
09	4080	X	3774	-0-	-306	-0-	190	1	3467	3	N	100					219
							7	4	110	9							
10	4092	X	3629	-0-	-463	-0-	242	1	3356	3	N	26	194	1			51
							2	4	29	9							
11	3900	X	3376	-0-	-524	-0-	200	1	3147	3	N	25					76
							1	4	28	9							
12	3906	X	3156	-0-	-750	-0-	55	1	3075	3	N	22					98
							2	4	24	9							
01	3906	X	3241	-0-	-665	-0-	3208	3	33	9	N	30					128

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	107	1	5496	3	N	8					99
							1	4	9	9							
09	5370	X	4973	-0-	-397	-0-	99	1	4808	3	N	57					156
							3	4	63	9							
10	5549	X	4416	-0-	-1133	-0-	63	1	4344	3	N	8	161	1			3
							9	9									
11	5370	X	4196	-0-	-1174	-0-	59	1	4133	3	N	4					7
							4	9									
12	5549	X	3223	-0-	-2326	-0-	31	1	3189	3	N	3					10
							3	9									
01	5549	X	5356	-0-	-193	-0-	5342	3	14	9	N	13					23

KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	243	1	3544	3	N	7	7	8			82
							8	9									
09	2490	X	1640	-0-	-850	-0-	353	1	1285	3	N	2	2	8			82
							2	9									
10	2573	X	2457	-0-	-116	-0-	429	1	2026	3	N	2	2	8			82
							2	9									
11	3660	X	2332	-0-	-1328	-0-	360	1	1971	3	N	1	1	8			82
							1	9									
12	3782	X	2788	-0-	-994	-0-	479	1	2308	3	N	1	1	8			82
							1	9									
01	3782	X	2342	-0-	-1440	-0-	486	1	1818	3	N	33					115
							2	4	36	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
08	5022	X	385	-0-	-4637	-0-	382	1	3	9	N	3	3	8			81
09	4860	X	4031	-0-	-829	-0-	247	1	3783	3	N	1	1	8			81
							1	9									
10	5022	X	4239	-0-	-783	-0-	191	1	4047	3	N	1	1	8			81
							1	9									
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	240	1	3675	3	N	1	1	8			81
							1	9									
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	141	1	4569	3	N	1	1	8			81
							1	9									
01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	134	1	4877	3	N	37					118
							2	4	41	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
08	3100	N	8240	-0-	5140	10370	446	1	7737	3	N	52	119	1	8	8	8
							57	9									
09	18344	X	7974	-0-	-10370	-0-	327	1	7610	3	N	34	3	8			39
							37	9									
10	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	162	1	8266	3	N	46	3	8			82
							51	9									
11	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	87	1	8841	3	N	36	2	8			116
							40	9									
12	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	78	1	9100	3	N	34	120	1	1	8	29
							37	9									
01	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	50	1	10364	3	N	28					57
							31	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
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	353	1	3691	3	N	33					155
							4	4	36	9							
09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	298	1	3483	3	N	51	189	1	1	8	16
							5	4	56	9							
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	293	1	3174	3	N	20					36
							22	9									
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	290	1	3471	3	N	22					58
							24	9									
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	341	1	3399	3	N	135	172	1	1	8	20
							8	4	149	9							
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	608	1	3750	3	N	17					37
							19	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
08	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	216	1	3500	3	N	46	160	1	1	8	20
							10	4	51	9							
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	96	1	3028	3	N	25	1	8			44
							7	4	28	9							
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	94	1	3108	3	N	30	1	8			73
							7	4	33	9							
11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	77	1	2560	3	N	30	2	8			101
							7	4	33	9							
12	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	118	1	2373	3	N	15	1	8			115
							6	4	17	9							
01	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	87	1	2016	3	N	13	1	8			127
							6	4	14	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
08	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	193	1	1568	3	N	29	130	1	1	8	18
							16	4	32	9							
09	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	184	1	1699	3	N	23	1	8			40
							16	4	25	9							
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	128	1	2500	3	N	12					52
							13	4	13	9							
11	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	67	1	2284	3	N	7	2	8			57
							14	4	8	9							
12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	124	1	2659	3	N	10					67
							14	4	11	9							
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	135	1	2114	3	N	4					71
							14	4	4	9							

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
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	520	1	834	3	N	186	193	1	1	8	139
							6	4	205	9							
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	503	1	1892	3	N	100	206	1	1	8	32
							6	4	110	9							
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	435	1	1840	3	N	3					35
							6	4	3	9							
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	362	1	545	3	N	330	330	1	1	8	34
							6	4	363	9							
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	467	1	1201	3	N	50					84
							6	4	55	9							
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	667	1	6	4	N	96	168	1			12
							106	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
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	52	1	6014	3	N	11					92
							1	4	12	9							
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	86	1	5000	3	N	7					99
							1	4	8	9							
10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	189	1	4587	3	N	4					103
							4	9									
11	4530	X	4352	-0-	-178	-0-	212	1	4140	3	N	-0-					103
12	4681	X	3110	-0-	-1571	-0-	244	1	2866	3	N	-0-					103
01	4681	X	1421	-0-	-3260	-0-	270	1	1151	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283705 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 11345 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GOLIGHTLY WELL #: 1 RRCID -> 283797 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7038 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					9
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					9
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					9
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	930	N	849	-0-	-81	-0-	267	1	526	3	N	47					65
							4	4	52	9							
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	298	1	639	3	N	64					129
							5	4	70	9							
10	744	N	661	-0-	-83	-0-	282	1	298	3	N	69	146	1			52
							5	4	76	9							
11	810	N	488	-0-	-322	-0-	157	1	298	3	N	27					79
							3	4	30	9							
12	1054	N	78	-0-	-976	-0-	68	1	10	9	N	9					88
01	372	N	93	-0-	-279	-0-	70	1	23	9	N	21					109

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KECK WELL #: 1 RRCID -> 286079 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8174 - 8238

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

08	3658	X	2928	-0-	-730	-0-	427	1	2476	3	N	14					74
							10	4	15	9							
09	3540	X	3365	-0-	-175	-0-	412	1	2926	3	N	15					89
							10	4	17	9							
10	3658	X	2985	-0-	-673	-0-	349	1	2611	3	N	15					104
							8	4	17	9							
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	326	1	2796	3	N	19					123
							8	4	21	9							
12	3472	X	1821	-0-	-1651	-0-	395	1	1407	3	N	10					133
							8	4	11	9							
01	3472	X	851	-0-	-2621	-0-	122	1	720	3	N	1					134
							8	4	1	9							

HAYDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289977 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7300 - 11615

08	4185	X	3106	-0-	-1079	-0-	284	1	2797	3	N	21					139
							2	4	23	9							
09	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	256	1	3979	3	N	43					182
							4	4	47	9							
10	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	292	1	3452	3	N	144	180	1			146
							8	4	158	9							
11	3870	X	3236	-0-	-634	-0-	309	1	2888	3	N	34					180
							2	4	37	9							
12	4433	X	4340	-0-	-93	-0-	257	1	4018	3	N	54					234
							6	4	59	9							
01	4433	X	3551	-0-	-882	-0-	270	1	3179	3	N	85	174	1			145
							8	4	94	9							

BURKS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289979 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7416 - 11240

08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2911	3	1	4	N	11	45	1			8
							12	9									
09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2841	3	1	4	N	9					17
							10	9									
10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2981	3	11	9	N	10					27
11	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2895	3	12	9	N	11					38
12	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3053	3	15	9	N	14					52
01	3100	N	3176	-0-	76	76	3170	3	6	9	N	5					57

REED B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289980 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7209 - 11400

08	3937	X	3792	-0-	-145	-0-	148	1	3635	3	N	8	1	8			164
							9	9									
09	3810	X	2668	-0-	-1142	-0-	200	1	2464	3	N	4	153	1			15
							4	9									
10	3875	X	3131	-0-	-744	-0-	124	1	2915	3	N	84	92	1			7
							92	9									
11	3660	X	3223	-0-	-437	-0-	107	1	3104	3	N	11					18
							12	9									
12	3782	X	3227	-0-	-555	-0-	158	1	3068	3	N	1					19
							1	9									
01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	124	1	3997	3	N	1					20
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZORA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289981 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8640 - 12684

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289982 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

08	3100	N	3009	-0-	-91	155	203	1	2792	3	N	11	1	8			150
							2	4	12	9							
09	3023	X	2868	-0-	-155	-0-	177	1	2678	3	N	9	1	8			158
							3	4	10	9							
10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	190	1	2958	3	N	10					168
							11	9									
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	196	1	2729	3	N	9	28	1	2	8	147
							10	9									
12	3007	X	2335	-0-	-672	-0-	210	1	2115	3	N	9					156
							10	9									
01	3007	X	2038	-0-	-969	-0-	243	1	1785	3	N	9	33	1	1	8	131
							10	9									

RITA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289989 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6936 - 10867

08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	369	1	11	4	N	-0-					48
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	287	1	11	4	N	-0-					48
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	290	1	11	4	N	1					49
							1	9									
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	287	1	16	4	N	142	176	1			15
							156	9									
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	291	1	12	4	N	20					35
							22	9									
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	271	1	11	4	N	1					36
							1	9									

KIESCHNICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289991 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7578 - 11684

08	3131	X	2171	-0-	-960	-0-	2	1	2160	3	N	8	1	8			193
							9	9									
09	3030	X	1660	-0-	-1370	-0-	1659	3	1	9	N	1	1	8			193
10	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	2868	3	3	9	N	3	1	8			195
11	3000	X	2881	-0-	-119	-0-	2874	3	7	9	N	6	1	8			200
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3304	3	6	9	N	5					205
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3531	3	1	9	N	1					206

KIESCHNICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289994 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7479 - 11240

08	2697	X	2475	-0-	-222	-0-	693	1	1719	3	N	44	1	8			154
							15	4	48	9							
09	2610	X	2133	-0-	-477	-0-	569	1	1535	3	N	15	1	8			168
							12	4	17	9							
10	2697	X	1811	-0-	-886	-0-	526	1	1259	3	N	14	172	1	1	8	9
							11	4	15	9							
11	2520	X	1670	-0-	-850	-0-	1640	3	11	4	N	17	1	8			25
							19	9									
12	2201	N	1758	-0-	-443	-0-	1727	3	11	4	N	18					43
							20	9									
01	1798	N	19	-0-	-1779	-0-	11	4	8	9	N	7					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	118	X	118	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	N	26	67	1			2
							2	4	29	9							
09	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					2
10	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					2
11	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					2
12	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					2
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	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
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	535	1	3307	3	N	21	1	8			88
							5	4	23	9							
09	3510	X	1907	-0-	-1603	-0-	583	1	1300	3	N	18					106
							4	4	20	9							
10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	609	1	1988	3	N	18					124
							1	4	20	9							
11	3750	X	2704	-0-	-1046	-0-	583	1	1950	3	N	146	182	1			88
							10	4	161	9							
12	3875	X	3177	-0-	-698	-0-	608	1	2387	3	N	156					244
							10	4	172	9							
01	3875	X	2940	-0-	-935	-0-	603	1	2295	3	N	35	195	1			84
							3	4	39	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	4			N	-0-					34
10	14B2 EXT		3	-0-	3	6	3	4			N	-0-					34
11	14B2 EXT		3	-0-	3	9	3	4			N	-0-					34
*12	12		3	-0-	-9	-0-	3	4			N	-0-					34
01	14B2 EXT		3	-0-	3	3	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
08	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2138	3	1	4	N	12	32	1			1
							13	9									
09	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					1
10	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					1
11	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					1
12	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					1
01	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					1

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
08	1798	N	625	-0-	-1173	-0-	215	1	396	3	N	3	1	8			68
							11	4	3	9							
09	960	N	587	-0-	-373	-0-	191	1	384	3	N	1					69
							11	4	1	9							
10	899	N	493	-0-	-406	-0-	387	1	94	3	N	1					70
							11	4	1	9							
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	368	1	625	3	N	3					73
							11	4	3	9							
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	352	1	1645	3	N	11					84
							11	4	12	9							
01	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	272	1	2537	3	N	8					92
							11	4	9	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290567 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9252 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1636	3	3	4	N	2	2	8			20
							2	9									
09	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1646	3	6	4	N	49	1	8			68
							54	9									
10	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1656	3	7	4	N	97	1	8			164
							107	9									
11	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1113	3	5	4	N	47	189	1	1	8	21
							52	9									
12	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1413	3	4	4	N	36					57
							40	9									
01	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1338	3	3	4	N	29					86
							32	9									

GUNSMOKE WELL #: 1 RRCID -> 294716 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7366 - 7770

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOBEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296345 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7451 - 10630

08	744	N	456	-0-	-288	-0-	403	1	53	3	N	-0-					116
09	600	N	390	-0-	-210	-0-	390	1			N	-0-					116
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	1			N	-0-					116
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	1			N	-0-					116
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					116
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					116

POPE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 300526 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7006 - 11252

08	SHUT IN		912	-0-	912	3896	908	3	4	9	N	4	7	1	2	8	8
09	SHUT IN		33	-0-	33	3929	26	3	7	9	N	6	2	8			12
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 4873																	
10	8802	X	-0-	-0-	-8802	-0-					N	1	1	8			12
11	6060	X	35	-0-	-6025	-0-	33	3	2	9	N	2	2	8			12
12	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	1	1	8			12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			12

BLAKE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 300702 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7193 - 10832

08	632	X	632	-0-	-0-	-0-	361	1	230	3	N	37	3	8			88
							41	9									
09	457	X	457	-0-	-0-	-0-	344	1	100	3	N	12	2	8			98
							13	9									
*10	1771	X	299	-0-	-1472	-0-	295	1	4	9	N	4	1	8			101
*11	2310	X	198	-0-	-2112	-0-	183	1	15	9	N	14	74	1	2	8	39
*12	2387	X	140	-0-	-2247	-0-	138	1	2	9	N	2					41
01	2387	X	1134	-0-	-1253	-0-	171	1	961	3	N	2	1	8			42
							2	9									

ARNOLD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300703 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7106 - 11565

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					-0-
*10	31	X	5	-0-	-26	-0-	1	4	4	9	N	4					4
*11	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	4			N	-0-					4
*12	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	4			N	-0-					4
*01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLLIER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300900 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 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
*04	14B2 EXT		4710	-0-	4710	4710	9	1	4687	3	N	11					11
							2	4	12	9							
*05	9255	X	4545	-0-	-4710	-0-	45	1	4474	3	N	21					32
							3	4	23	9							
*06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	79	1	4597	3	N	14					46
							5	4	15	9							
*07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	77	1	4807	3	N	7					53
							2	4	8	9							
*08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	54	1	5826	3	N	7					60
							2	4	8	9							
*09	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	50	1	5028	3	N	-0-					60
*10	0	W	3253	-0-	3253	3253	72	1	3169	3	N	11					71
							12	9									
*11	0	W	6083	-0-	6083	9336	43	1	6037	3	N	3					74
							3	9									
*12	0	W	5444	-0-	5444	14780	45	1	5399	3	N	-0-					74
*01	0	W	6242	-0-	6242	21022	37	1	6205	3	N	-0-					74

COLLIER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 300901 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7725 - 11520

*04	14B2 EXT		1779	-0-	1779	1779	21	1	1747	3	N	9					9
							1	4	10	9							
*05	14B2 EXT		2272	-0-	2272	4051	82	1	2170	3	N	15					24
							3	4	17	9							
*06	14B2 EXT		2449	-0-	2449	6500	175	1	2261	3	N	9					33
							3	4	10	9							
*07	14B2 EXT		1512	-0-	1512	8012	162	1	1342	3	N	6					39
							1	4	7	9							
*08	14B2 EXT		1543	-0-	1543	9555	199	1	1344	3	N	-0-					39
*09	14B2 EXT		2440	-0-	2440	11995	129	1	2311	3	N	-0-					39
*10	0	W	2260	-0-	2260	14255	113	1	2147	3	N	-0-					39
*11	0	W	452	-0-	452	14707	110	1	342	3	N	-0-					39
*12	0	W	2826	-0-	2826	17533	157	1	2669	3	N	-0-					39
*01	0	W	3170	-0-	3170	20703	129	1	3040	3	N	1					40
							1	9									

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	92	2	50	9	N	45	160	1			51
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	49	2	17	9	N	15					66
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	90	2	11	9	N	10					76
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	93	2	33	9	N	30					106
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	95	2	24	9	N	22					128
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	93	2	45	9	N	41					169

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	528	N	321	-0-	-207	-0-	321	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

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
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	7	-0-	-551	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	780	N	15	-0-	-765	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	510	N	144	-0-	-366	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	420	N	263	-0-	-157	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610

RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

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

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					33
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					33
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					33
11	2610	N	1713	-0-	-897	-0-	1713	3			N	-0-					33
12	2697	N	1595	-0-	-1102	-0-	1595	3			N	-0-					33
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					33

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

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

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

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

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3875	X	3576	-0-	-299	-0-	3576	3			N	-0-					172
09	3570	X	2698	-0-	-872	-0-	2698	3			N	-0-					172
10	3689	X	2950	-0-	-739	-0-	2950	3			N	-0-					172
11	3570	X	2244	-0-	-1326	-0-	2241	3	3	9	N	3	158	1			17
12	3596	X	3290	-0-	-306	-0-	3290	3			N	-0-					17
01	3565	X	3294	-0-	-271	-0-	3293	3	1	9	N	1					18

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

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

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 5700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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
08	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
09	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
10	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
11	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
01	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	7136	-0-	-34	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7400	-0-	-9	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	7085	-0-	-85	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7094	-0-	-315	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7020	-0-	-389	-0-	7020	2			N	-0-					-0-

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	310	1	4422	2	N	2					152
							2	9									
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	300	1	4305	2	N	3					155
							3	9									
10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	310	1	4414	2	N	-0-					155
11	4590	X	4504	-0-	-86	-0-	300	1	4204	2	N	-0-					155
12	4774	X	4611	-0-	-163	-0-	300	1	4310	2	N	1					156
							1	9									
01	4774	X	4542	-0-	-232	-0-	260	1	4280	2	N	2					158
							2	9									

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4782	-0-	-48	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
10	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4608	-0-	-222	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4796	-0-	-195	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4566	-0-	-425	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5651	-0-	-177	-0-	5651	2		N	-0-			-0-
09	5640	X	5132	-0-	-508	-0-	5132	2		N	-0-			-0-
10	5828	X	5344	-0-	-484	-0-	5342	2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	5640	X	5097	-0-	-543	-0-	5097	2		N	-0-			-0-
12	5828	X	5596	-0-	-232	-0-	5596	2		N	-0-			-0-
01	5642	X	5189	-0-	-453	-0-	5189	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	1920	-0-	-839	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
09	1980	X	1759	-0-	-221	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
10	2046	X	1866	-0-	-180	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
11	1980	X	1878	-0-	-102	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11656	X	8348	-0-	-3308	-0-	8348	2		N	-0-			-0-
09	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-				N	-0-			-0-
10	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-				N	-0-			-0-
11	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-				N	-0-			-0-
12	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-				N	-0-			-0-
01	8339	X	-0-	-0-	-8339	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	2600	-0-	-6142	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
09	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-				N	-0-			-0-
10	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-				N	-0-			-0-
11	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-				N	-0-			-0-
12	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-				N	-0-			-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

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

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

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

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	8899	-0-	-525	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	2629	-0-	-6491	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8062	-0-	-1362	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8862	-0-	-258	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	3826	-0-	-5102	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	3485	-0-	-5412	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8135 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					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
08	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4185	X	4161	-0-	-24	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	4013	-0-	-37	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4154	-0-	-31	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4022	-0-	-132	-0-	4022	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
08	6572	X	6231	-0-	-341	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
10	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
11	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6400	-0-	-141	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6474	-0-	-67	-0-	6474	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
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
12	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

08	7533	X	7302	-0-	-231	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6945	-0-	-315	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7392	-0-	-17	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
11	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
12	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7196	-0-	-182	-0-	7196	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

08	3162	X	3102	-0-	-60	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	3001	-0-	-59	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3121	-0-	-41	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2896	-0-	-134	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2943	-0-	-188	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2393	-0-	-67	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2429	-0-	-51	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

08	2108	N	1734	-0-	-374	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1843	-0-	-227	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1383	-0-	-297	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1099	-0-	-792	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	1217	-0-	-984	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2601	-0-	-96	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2506	-0-	-104	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2491	-0-	-29	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2570	-0-	-34	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2809	-0-	-415	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2774	-0-	-346	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2800	-0-	-424	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2615	-0-	-505	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2652	-0-	-231	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2664	-0-	-188	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3152	-0-	-661	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3266	-0-	-424	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3489	-0-	-293	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3415	-0-	-185	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
12	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3457	-0-	-46	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
09	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
12	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2634	-0-	-32	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

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

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	1956	-0-	-710	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1853	-0-	-367	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	1797	-0-	-466	-0-	1795	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	2201	N	1530	-0-	-671	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2259	-0-	-159	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

08	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2398	-0-	-20	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3255	X	2044	-0-	-1211	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2193	-0-	-957	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1798	-0-	-930	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	979	-0-	-131	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	840	-0-	-183	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	992	N	766	-0-	-226	-0-	766	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
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	1871	-0-	-499	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1867	-0-	-582	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1874	-0-	-451	-0-	1874	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
08	2852	X	2817	-0-	-35	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2640	-0-	-120	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2720	-0-	-101	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2725	-0-	-5	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	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
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	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
08	5890	X	5621	-0-	-269	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5486	-0-	-214	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5647	-0-	-243	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5334	-0-	-306	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
12	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5462	-0-	-211	-0-	5462	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					13
09	2280	N	2175	-0-	-105	-0-	2175	2			N	-0-					13
10	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	2358	2			N	-0-					13
11	2280	N	2074	-0-	-206	-0-	2074	2			N	-0-					13
12	2263	N	1677	-0-	-586	-0-	1677	2			N	-0-					13
01	2356	N	1481	-0-	-875	-0-	1481	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
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	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
08	3224	X	2942	-0-	-282	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	3206	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
08	3968	X	3810	-0-	-158	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3759	-0-	-81	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3839	-0-	-129	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3668	-0-	-112	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3762	-0-	-113	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3676	-0-	-199	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	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
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	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
08	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4219	-0-	-90	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4043	-0-	-67	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4222	-0-	-87	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4179	-0-	-130	-0-	4179	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
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
10	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3013	-0-	13	13	3013	2			N	-0-					-0-
12	3075	N	3062	-0-	-13	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	5859	X	5637	-0-	-222	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
10	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5892	-0-	-184	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5801	-0-	-275	-0-	5801	2			N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

08	2790	N	2702	-0-	-88	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2651	-0-	-19	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2677	-0-	-51	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2654	-0-	-74	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

08	4340	X	4227	-0-	-113	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4085	-0-	-115	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4209	-0-	-131	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4113	-0-	-103	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

08	1147	N	855	-0-	-292	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-					-0-
01	992	N	798	-0-	-194	-0-	798	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3937	X	3721	-0-	-216	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3084	-0-	-726	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2988	-0-	-887	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3325	-0-	-305	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3405	-0-	-346	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3409	-0-	-311	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

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

08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					5
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					5
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					5
11	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	2942	2			Y	-0-					5
12	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	2967	2			Y	-0-					5
01	3100	X	2871	-0-	-229	-0-	2871	2			Y	-0-					5

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					22
09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			Y	-0-					22
10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			Y	-0-					22
11	4950	X	4774	-0-	-176	-0-	4774	2			Y	-0-					22
12	5115	X	4764	-0-	-351	-0-	4764	2			Y	-0-					22
01	5115	X	4644	-0-	-471	-0-	4644	2			Y	-0-					22

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

08	4061	X	3891	-0-	-170	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3763	-0-	-137	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3704	-0-	-264	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3753	-0-	-87	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3823	-0-	-83	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3806	-0-	-100	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	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
08	3844	X	3574	-0-	-270	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3536	-0-	-308	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3469	-0-	-221	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3405	-0-	-191	-0-	3405	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
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	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
08	2263	N	2202	-0-	-61	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2149	-0-	-11	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	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
08	6727	X	6005	-0-	-722	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5960	-0-	-250	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
10	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
11	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5467	-0-	-702	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
01	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	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
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	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
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	2			N	-0-					-0-
12	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	2418	N	2214	-0-	-204	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2212	-0-	-128	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2191	-0-	-103	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2191	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
08	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3371	-0-	-139	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2131	-0-	-1465	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
01	3503	X	2888	-0-	-615	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3937	X	3750	-0-	-187	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3782	-0-	-28	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3788	-0-	-118	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3471	-0-	-279	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3837	-0-	-69	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	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
08	4991	X	4464	-0-	-527	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4525	-0-	-305	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4686	-0-	-305	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4551	-0-	-69	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4657	-0-	-24	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4618	-0-	-63	-0-	4618	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
08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2694	-0-	-6	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2782	-0-	-8	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	2780	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
08	3751	X	3564	-0-	-187	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3447	-0-	-153	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3380	-0-	-309	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3474	-0-	-91	-0-	3474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	973	-0-	-236	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	970	-0-	-239	-0-	970	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
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1160	-0-	-370	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1424	-0-	-188	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

08	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4313	-0-	-127	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4300	-0-	-443	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4572	-0-	-18	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4293	-0-	-450	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4385	-0-	-79	-0-	4385	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
10	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					17
09	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					17
10	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					17
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					17
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					17
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1581	N	741	-0-	-840	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2994	-0-	-13	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	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
08	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2850	-0-	-312	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2943	-0-	-87	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2972	-0-	-66	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2644	-0-	2644	2644	2644	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1547	-0-	1547	4191	1547	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	861	-0-	861	5052	861	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	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
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
12	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	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
08	434	N	100	-0-	-334	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	420	N	6	-0-	-414	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	8215	X	8097	-0-	-118	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8216	-0-	-364	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8654	-0-	-212	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8375	-0-	-205	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8573	-0-	-293	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
01	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
01	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

08	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2041	-0-	-29	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1968	-0-	-171	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					12
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					12
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					12
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					12
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2371	2	65	9	N	59	69	1			2
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
10	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
11	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	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
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
12	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	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
08	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	930	-0-	-217	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	945	-0-	-202	-0-	945	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
08	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	2234	2			N	-0-					22
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2130	2	28	9	N	25					47
10	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	2155	2			N	-0-					47
11	2160	N	1888	-0-	-272	-0-	1888	2			N	-0-					47
12	2232	N	1925	-0-	-307	-0-	1900	2	25	9	N	23					70
01	2170	N	1840	-0-	-330	-0-	1840	2			N	-0-					70

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		1722	-0-	1722	3011	1722	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1656	-0-	1656	4667	1656	2			N	-0-					-0-
10	6013	X	1346	-0-	-4667	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1429	-0-	-251	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	882	-0-	-451	-0-	882	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

08	4774	X	4752	-0-	-22	-0-	4752	2			Y	-0-					13
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			Y	-0-					13
10	4836	X	4827	-0-	-9	-0-	4796	2	31	9	Y	28	34	1			7
11	4680	X	4523	-0-	-157	-0-	4523	2			Y	-0-					7
12	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			Y	-0-					7
01	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5434	2	28	9	Y	25	29	1			3

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

08	3782	X	3610	-0-	-172	-0-	3610	2			N	-0-					17
09	3600	X	3557	-0-	-43	-0-	3507	2	50	9	N	45					62
10	3875	X	3499	-0-	-376	-0-	3499	2			N	-0-					62
11	3750	X	3198	-0-	-552	-0-	3198	2			N	-0-					62
12	3875	X	3361	-0-	-514	-0-	3361	2			N	-0-					62
01	3689	X	3162	-0-	-527	-0-	3162	2			N	-0-					62

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					47
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2550	2	23	9	N	21					68
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					68
11	2520	N	2433	-0-	-87	-0-	2433	2			N	-0-					68
12	2604	N	2509	-0-	-95	-0-	2509	2			N	-0-					68
01	2604	N	2596	-0-	-8	-0-	2596	2			N	-0-					68

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

08	2480	N	2338	-0-	-142	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

08	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2194	-0-	-86	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	2728	N	2675	-0-	-53	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2592	-0-	-18	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2545	-0-	-35	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2595	-0-	-71	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2262	-0-	-497	-0-	2262	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
08	3007	X	2203	-0-	-804	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2077	-0-	-713	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	1866	-0-	-1327	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	1982	-0-	-1211	-0-	1982	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1373	-0-	-1477	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1806	-0-	-1139	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1462	-0-	-1388	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	2067	-0-	-227	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	1480	-0-	-814	-0-	1480	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					1
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					1
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					1
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					1
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					1
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					1

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

08	5425	X	5300	-0-	-125	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
10	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5379	-0-	-46	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5406	-0-	-19	-0-	5406	2			N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					12
09	5910	X	5893	-0-	-17	-0-	5836	2	57	9	N	52	54	1			10
10	6107	X	6039	-0-	-68	-0-	6039	2			N	-0-					10
11	5940	X	5534	-0-	-406	-0-	5534	2			N	-0-					10
12	6138	X	5383	-0-	-755	-0-	5383	2			N	-0-					10
01	6138	X	5465	-0-	-673	-0-	5374	2	91	9	N	83	82	1			11

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3652	-0-	-98	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3704	-0-	-140	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3443	-0-	-247	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3430	-0-	-352	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3371	-0-	-411	-0-	3371	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
01	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	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
08	6479	X	6226	-0-	-253	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5854	-0-	-116	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6177	-0-	-54	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5632	-0-	-398	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5287	-0-	-944	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5349	-0-	-882	-0-	5349	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
08	5828	X	5328	-0-	-500	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5104	-0-	-506	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5521	-0-	-276	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4940	-0-	-670	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4889	-0-	-908	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	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
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-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
08	4774	X	4644	-0-	-130	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4550	-0-	-10	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4548	-0-	-195	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4194	-0-	-396	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4302	-0-	-441	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4295	-0-	-417	-0-	4295	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3782	X	3290	-0-	-492	-0-	620	1	2670	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3148	-0-	-512	-0-	600	1	2548	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3430	-0-	-352	-0-	620	1	2810	2	N	-0-					-0-
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	600	1	3728	2	N	-0-					-0-
12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	620	1	3954	2	N	-0-					-0-
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	620	1	3969	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	3503	X	3462	-0-	-41	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3352	-0-	-38	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3450	-0-	-53	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3218	-0-	-172	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3219	-0-	-253	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3184	-0-	-288	-0-	3184	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
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					5
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			Y	-0-					5
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					5
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-					5
12	3317	X	3155	-0-	-162	-0-	3155	2			Y	-0-					5
01	3317	X	3059	-0-	-258	-0-	3059	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
08	4185	X	3889	-0-	-296	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3934	-0-	-116	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3891	-0-	-99	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
12	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3669	-0-	-609	-0-	3669	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
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					16
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2638	2	23	9	N	21					37
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					37
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					37
12	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					37
01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	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
08	4185	X	4038	-0-	-147	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3747	-0-	-63	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3713	-0-	-187	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3959	-0-	-71	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3951	-0-	-79	-0-	3951	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4774	X	4196	-0-	-578	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4427	-0-	-103	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4381	-0-	-83	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4150	-0-	-170	-0-	4149	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4588	X	4148	-0-	-440	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
01	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4482	-0-	-137	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4376	-0-	-64	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4581	-0-	-7	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4387	-0-	-23	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4403	-0-	-185	-0-	4403	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3164	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3096	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-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
08	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3209	-0-	-211	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3386	-0-	-148	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3389	-0-	-145	-0-	3389	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
01	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
08	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
10	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
11	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
01	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	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
08	6076	X	5798	-0-	-278	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5387	-0-	-523	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5535	-0-	-572	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5207	-0-	-703	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5613	-0-	-277	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5558	-0-	-239	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2555	-0-	-175	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2626	-0-	-195	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2612	-0-	-118	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

08	4092	X	3331	-0-	-761	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3528	-0-	-402	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3624	-0-	-246	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2564	-0-	-1187	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3067	-0-	-777	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3891	-0-	-129	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4605	-0-	-285	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4549	-0-	-1093	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4320	-0-	-1140	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4313	-0-	-1329	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4367	-0-	-1275	-0-	4367	2			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3208	-0-	-450	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2919	-0-	-591	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3022	-0-	-388	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3066	-0-	-114	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3146	-0-	-140	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3122	-0-	-71	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
*12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
*01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					16
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					16
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					16
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					16
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					16
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					16

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	2159	2	35	9	Y	32					44
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2139	2	32	9	Y	29	67	1			6
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					6
11	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	2031	2			Y	-0-					6
12	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	2169	2			Y	-0-					6
01	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	2211	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 07/25/2020 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
12	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3813	X	3612	-0-	-201	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3415	-0-	-275	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3545	-0-	-268	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3376	-0-	-194	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3460	-0-	-167	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3414	-0-	-213	-0-	3414	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
08	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	3145	2			N	-0-					5
09	3150	X	3139	-0-	-11	-0-	3082	2	57	9	N	52					57
10	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	3117	2			N	-0-					57
11	3090	X	3028	-0-	-62	-0-	3028	2			N	-0-					57
12	3255	X	3054	-0-	-201	-0-	3054	2			N	-0-					57
01	3255	X	3152	-0-	-103	-0-	3152	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
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2639	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2496	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2098	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	1953	N	1316	-0-	-637	-0-	1310	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	1953	N	543	-0-	-1410	-0-	543	2			N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	147	-0-	-1713	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	870	X	114	-0-	-756	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	899	X	99	-0-	-800	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	150	X	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	155	X	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	155	X	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
09	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
10	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
12	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
01	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	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
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	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
08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					18
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					18
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					18
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					18
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					18
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	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
08	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
09	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
11	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
12	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	5518	X	5477	-0-	-41	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5266	-0-	-74	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5440	-0-	-78	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5241	-0-	-69	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5361	-0-	-126	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5355	-0-	-132	-0-	5355	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
08	7564	X	7437	-0-	-127	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7242	-0-	-78	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7391	-0-	-173	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7167	-0-	-123	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7308	-0-	-225	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7324	-0-	-147	-0-	7324	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
08	7378	X	6888	-0-	-490	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6606	-0-	-444	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6863	-0-	-236	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6358	-0-	-332	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6683	-0-	-199	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6281	-0-	-601	-0-	6281	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
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	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
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	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
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4368	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4471	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
01	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-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
08	3534	X	2828	-0-	-706	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2717	-0-	-103	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2429	-0-	-485	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2757	-0-	-33	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2778	-0-	-74	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2735	-0-	-86	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					12
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1838	2	9	9	N	8					20
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					20
11	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	1815	2			N	-0-					20
12	1922	N	1755	-0-	-167	-0-	1755	2			N	-0-					20
01	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1790	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
08	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	2			N	-0-					9
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2048	2	59	9	N	54					63
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					63
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					63
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					63
01	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6496	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
11	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6228	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6151	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6479	X	6171	-0-	-308	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5855	-0-	-415	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
10	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6092	-0-	-148	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6163	-0-	-285	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5786	-0-	-693	-0-	5786	2			N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			Y	-0-					1
09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			Y	-0-					1
10	5332	X	5246	-0-	-86	-0-	5246	2			Y	-0-					1
11	5430	X	4681	-0-	-749	-0-	4681	2			Y	-0-					1
12	5611	X	4496	-0-	-1115	-0-	4496	2			Y	-0-					1
01	5611	X	3646	-0-	-1965	-0-	3646	2			Y	-0-					1

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			Y	-0-					15
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			Y	-0-					15
10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			Y	-0-					15
11	4260	X	4151	-0-	-109	-0-	4151	2			Y	-0-					15
12	4402	X	4250	-0-	-152	-0-	4250	2			Y	-0-					15
01	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			Y	-0-					15

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

08	2976	X	2861	-0-	-115	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2913	-0-	-63	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2851	-0-	-63	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2677	-0-	-237	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	4681	X	4562	-0-	-119	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4504	-0-	-26	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
10	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4354	-0-	-146	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4551	-0-	-130	-0-	4551	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					41
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					41
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					41
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					41
12	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1848	2			N	-0-					41
01	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1834	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
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	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
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2501	-0-	-19	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2551	-0-	-22	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2343	-0-	-177	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2464	-0-	-78	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4464	X	4405	-0-	-59	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4298	-0-	-290	-0-	4298	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2537	-0-	-36	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	2447	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
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2912	-0-	-238	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3161	-0-	-94	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	4464	X	4461	-0-	-3	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4110	-0-	-210	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4116	-0-	-204	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4211	-0-	-253	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4076	-0-	-388	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	7409	X	6926	-0-	-483	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6818	-0-	-352	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6924	-0-	-361	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6703	-0-	-347	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6892	-0-	-207	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6902	-0-	-135	-0-	6902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	341	X	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	330	X	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	341	X	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	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
08	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	1572	2			Y	-0-					1
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					1
10	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	1615	2			Y	-0-					1
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					1
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					1
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	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
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					31
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					31
10	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	2			N	-0-					31
11	930	N	550	-0-	-380	-0-	550	2			N	-0-					31
12	930	N	438	-0-	-492	-0-	437	2	1	9	N	1	1	8			31
01	868	N	493	-0-	-375	-0-	493	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4185	X	3844	-0-	-341	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3861	-0-	-99	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4019	-0-	-73	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2811	-0-	-39	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2930	-0-	-15	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2786	-0-	-64	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3503	X	3381	-0-	-122	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3347	-0-	-43	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3428	-0-	-75	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3304	-0-	-26	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3388	-0-	-84	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3366	-0-	-106	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

08	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1820	-0-	-130	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1814	-0-	-139	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7276 - 7360

08	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2007	-0-	-63	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2012	-0-	-28	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	2073	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3379	X	1918	-0-	-1461	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	1701	-0-	-1389	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	1799	-0-	-1394	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1735	-0-	-1205	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1999	-0-	-326	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	2201	N	2067	-0-	-134	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1978	-0-	-182	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1881	-0-	-129	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1620	-0-	-364	-0-	1620	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
08	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	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
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2999	-0-	-121	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3006	-0-	-218	-0-	3006	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
08	5673	X	5486	-0-	-187	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5186	-0-	-154	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5358	-0-	-222	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5156	-0-	-244	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5321	-0-	-259	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5292	-0-	-195	-0-	5292	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
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	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
08	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2228	2			N	-0-					13
09	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2154	2			N	-0-					13
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					13
11	2160	N	2108	-0-	-52	-0-	2108	2			N	-0-					13
12	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	2056	2			N	-0-					13
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	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
08	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2400	-0-	-180	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2310	-0-	-356	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2035	-0-	-545	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2080	-0-	-245	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4125	-0-	-135	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4226	-0-	-83	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4042	-0-	-98	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4202	-0-	-76	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4258	-0-	-20	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7688	X	7663	-0-	-25	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7246	-0-	-284	-0-	7243	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7781	X	7430	-0-	-351	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6987	-0-	-543	-0-	6984	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	7688	X	7248	-0-	-440	-0-	7246	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	7657	X	7229	-0-	-428	-0-	7229	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3640	-0-	640	640	3640	2			N	-0-					-0-
12	4578	X	3938	-0-	-640	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	368	-0-	-1461	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	540	N	362	-0-	-178	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	N	2542	-0-	-31	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2449	-0-	-11	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2514	-0-	-121	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2504	-0-	-38	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4712	X	4623	-0-	-89	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4177	-0-	-83	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4444	-0-	-51	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4317	-0-	-153	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4534	-0-	-85	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4547	-0-	-72	-0-	4547	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2229	2	31	9	N	28					28
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					28
11	2280	N	2132	-0-	-148	-0-	2132	2			N	-0-					28
12	2325	N	2014	-0-	-311	-0-	2012	2	2	9	N	2	2	8			28
01	2325	N	2087	-0-	-238	-0-	2087	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
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3681	2	12	9	Y	11					28
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3454	2	3	9	Y	3	22	1			9
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					9
11	3570	X	3364	-0-	-206	-0-	3331	2	33	9	Y	30	31	1			8
12	3689	X	3201	-0-	-488	-0-	3201	2			Y	-0-					8
01	3689	X	3242	-0-	-447	-0-	3242	2			Y	-0-					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
08	2170	X	33	-0-	-2137	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	35	-0-	-2065	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4247	X	3895	-0-	-352	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3903	-0-	-207	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3981	-0-	-266	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3709	-0-	-401	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3959	-0-	-71	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3700	-0-	-330	-0-	3700	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	5177	X	4546	-0-	-631	-0-	4546	2			N	-0-					13
09	4920	X	4257	-0-	-663	-0-	4257	2			N	-0-					13
10	4929	X	4325	-0-	-604	-0-	4325	2			N	-0-					13
11	4590	X	3930	-0-	-660	-0-	3930	2			N	-0-					13
12	4619	X	3841	-0-	-778	-0-	3841	2			N	-0-					13
01	4557	X	3466	-0-	-1091	-0-	3466	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
08	4247	X	4199	-0-	-48	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4187	-0-	-29	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3935	-0-	-145	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4175	-0-	-41	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4031	-0-	-185	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
09	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
11	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	1990	2			Y	-0-					4
09	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	1946	2			Y	-0-					4
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					4
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					4
12	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1966	2			Y	-0-					4
01	2015	N	1784	-0-	-231	-0-	1784	2			Y	-0-					4

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

08	6634	X	6279	-0-	-355	-0-	6267	2	12	9	Y	11					25
09	6420	X	5502	-0-	-918	-0-	5499	2	3	9	Y	3	20	1			8
10	6572	X	5892	-0-	-680	-0-	5892	2			Y	-0-					8
11	6120	X	5664	-0-	-456	-0-	5631	2	33	9	Y	30	30	1			8
12	6293	X	5808	-0-	-485	-0-	5808	2			Y	-0-					8
01	6293	X	6206	-0-	-87	-0-	6206	2			Y	-0-					8

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2790	N	2159	-0-	-631	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09	2850	N	2386	-0-	-464	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2367	-0-	-113	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2172	-0-	-184	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

08	5363	X	5111	-0-	-252	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5322	-0-	-408	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5537	-0-	-384	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5063	-0-	-667	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5089	-0-	-398	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4345	-0-	-1204	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4188	-0-	-617	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4023	-0-	-567	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4361	-0-	-258	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4177	-0-	-293	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4173	-0-	-198	-0-	4173	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3075	-0-	-1265	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3724	-0-	-386	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3633	-0-	-552	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3798	-0-	-46	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3276	-0-	-568	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
09	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
12	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	8420	-0-	-105	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	8127	-0-	-123	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8347	-0-	-178	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
11	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8408	-0-	-24	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8088	-0-	-344	-0-	8088	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4524	-0-	-36	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4680	-0-	-32	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3994	-0-	-566	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3834	-0-	-878	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	1463	-0-	-3218	-0-	1463	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
09	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
10	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
12	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4349	-0-	-121	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3492	-0-	-978	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4424	-0-	-71	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3956	-0-	-849	-0-	3956	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
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	713	N	477	-0-	-236	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					2
12	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	1734	2			N	-0-					2
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	4917	-0-	-43	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
10	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
11	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
01	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	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
08	3999	X	3867	-0-	-132	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3734	-0-	-136	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	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
08	3286	X	3218	-0-	-68	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3083	-0-	-37	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2901	-0-	-249	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3133	-0-	-122	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2902	-0-	-322	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
01	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

08	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3133	-0-	-137	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3066	-0-	-114	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3186	-0-	-100	-0-	3186	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

08	3069	X	2339	-0-	-730	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2173	-0-	-797	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2097	-0-	-600	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4587	-0-	-156	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4485	-0-	-105	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4402	-0-	-68	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
12	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4612	-0-	-100	-0-	4612	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

08	3596	X	3214	-0-	-382	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3082	-0-	-338	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2905	-0-	-515	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2873	-0-	-413	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

08	5487	X	5342	-0-	-145	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5239	-0-	-71	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5374	-0-	-82	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
11	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5338	-0-	-87	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5332	-0-	-93	-0-	5332	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1619	-0-	-241	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1340	-0-	-250	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1232	-0-	-442	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1174	-0-	-376	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

08	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3306	-0-	-114	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3466	-0-	-68	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3324	-0-	-6	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1798	N	1537	-0-	-261	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1080	-0-	-420	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	754	-0-	-827	-0-	754	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	521	-0-	-936	-0-	521	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9162

08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4803	-0-	-27	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4960	-0-	-31	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4767	-0-	-63	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4811	-0-	-180	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4771	-0-	-220	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4092	X	3921	-0-	-171	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3826	-0-	-134	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3969	-0-	-61	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3855	-0-	-45	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3873	-0-	-95	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

08	5797	X	5284	-0-	-513	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5436	-0-	-174	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5478	-0-	-319	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5526	-0-	-85	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5530	-0-	-81	-0-	5530	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
09	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
10	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4921	-0-	-359	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5263	-0-	-193	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5346	-0-	-141	-0-	5346	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-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

08	4030	X	3947	-0-	-83	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3769	-0-	-11	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3676	-0-	-164	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3698	-0-	-270	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3912	-0-	-25	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	2081	2			N	-0-					8
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					8
10	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	2115	2			N	-0-					8
11	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	1995	2			N	-0-					8
12	2108	N	1954	-0-	-154	-0-	1954	2			N	-0-					8
01	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	1982	2			N	-0-					8

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
09	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
10	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
11	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
12	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
01	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

08	279	X	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	270	X	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	270	X	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

08	4278	X	4243	-0-	-35	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3958	-0-	-182	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	2710	-0-	-1568	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3537	-0-	-603	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	2191	-0-	-2056	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
01	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

08	4898	X	4863	-0-	-35	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4738	-0-	-32	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
11	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
12	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 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
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3233	-0-	-22	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3852	-0-	-116	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3657	-0-	-183	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3636	-0-	-332	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3552	-0-	-416	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2936	-0-	-350	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2667	-0-	-213	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2404	-0-	-169	-0-	2369	2	35	9	Y	32					33
09	2400	X	2289	-0-	-111	-0-	2257	2	32	9	Y	29	56	1			6
10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					6
11	2340	X	2217	-0-	-123	-0-	2217	2			Y	-0-					6
12	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	2227	2			Y	-0-					6
01	2418	N	2222	-0-	-196	-0-	2222	2			Y	-0-					6

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	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
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	2941	-0-	-500	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2470	-0-	-860	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2864	-0-	-577	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2821	-0-	-479	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2867	-0-	-78	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

08	3627	X	2731	-0-	-896	-0-	2731	2			Y	-0-					27
09	3510	X	2706	-0-	-804	-0-	2706	2			Y	-0-					27
10	3410	X	2895	-0-	-515	-0-	2895	2			Y	-0-					27
11	3000	X	2867	-0-	-133	-0-	2867	2			Y	-0-					27
12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					27
01	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	2736	2			Y	-0-					27

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

08	3658	X	3391	-0-	-267	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3697	-0-	-240	-0-	3697	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

08	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2763	-0-	-177	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

08	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2896	-0-	-104	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	3055	-0-	-14	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2777	-0-	-43	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	3005	-0-	-2	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2977	-0-	-92	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

08	6541	X	5528	-0-	-1013	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5818	-0-	-332	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5524	-0-	-769	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
12	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
01	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	1781	-0-	-1164	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2549	-0-	-541	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2393	-0-	-800	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2211	-0-	-982	-0-	2211	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5646	-0-	-182	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5508	-0-	-192	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5487	-0-	-403	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5252	-0-	-638	-0-	5252	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 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
08	5766	X	5717	-0-	-49	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5143	-0-	-377	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5462	-0-	-242	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5158	-0-	-546	-0-	5158	2			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 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
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3499	-0-	-761	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3486	-0-	-916	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3564	-0-	-696	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3437	-0-	-934	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3431	-0-	-940	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2329	-0-	-182	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
09	2430	X	2263	-0-	-167	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
10	2511	X	2192	-0-	-319	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
11	2400	X	1614	-0-	-786	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	1740	-0-	-1639	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	1916	-0-	-1463	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	4880	-0-	-1041	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-
09	5730	X	4546	-0-	-1184	-0-	4546	2			Y	-0-					-0-
10	5921	X	4622	-0-	-1299	-0-	4622	2			Y	-0-					-0-
11	5280	X	4992	-0-	-288	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4668	-0-	-416	-0-	4668	2			Y	-0-					-0-
01	4867	X	4404	-0-	-463	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

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

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
09	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
10	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
11	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
12	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
01	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	806	N	269	-0-	-537	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	155	X	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2931	-0-	-231	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2765	-0-	-295	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2581	-0-	-488	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2931	-0-	-45	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4073	-0-	-427	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
11	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3495	-0-	-45	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3409	-0-	-131	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3417	-0-	-241	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

08	5084	X	4588	-0-	-496	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4541	-0-	-379	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4802	-0-	-220	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4449	-0-	-171	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4696	-0-	-109	-0-	4696	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

08	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1664	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
10	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3400	-0-	-10	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3306	-0-	-104	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
10	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
12	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4440	-0-	-396	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

08	7037	X	6693	-0-	-344	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6556	-0-	-194	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6766	-0-	-147	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6544	-0-	-146	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6748	-0-	-41	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5860	-0-	-929	-0-	5860	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	744	X	695	-0-	-49	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
09	750	X	623	-0-	-127	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
10	775	X	618	-0-	-157	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
11	750	X	600	-0-	-150	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			Y	-0-					12
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5421	2	59	9	Y	54	49	1			17
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			Y	-0-					17
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-					17
12	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5390	2	57	9	Y	52					69
01	5208	X	4897	-0-	-311	-0-	4894	2	3	9	Y	3	35	1			37

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	335	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	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

08	5332	X	5245	-0-	-87	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	5014	-0-	-56	-0-	5008	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4991	-0-	-79	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5184	-0-	-55	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4996	-0-	-367	-0-	4996	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

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

08	5394	X	5114	-0-	-280	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4924	-0-	-116	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4940	-0-	-175	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4482	-0-	-468	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4692	-0-	-423	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4760	-0-	-355	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4347	-0-	-243	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3954	-0-	-1037	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3523	-0-	-1468	-0-	3523	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

08	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4894	-0-	-469	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4471	-0-	-892	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2153	-0-	-544	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2209	-0-	-431	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1893	-0-	-246	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

08	2852	N	2848	-0-	-4	-0-	2848	2			N	-0-					14
09	2850	N	2730	-0-	-120	-0-	2730	2			N	-0-					14
10	2852	N	2805	-0-	-47	-0-	2805	2			N	-0-					14
11	2760	N	2647	-0-	-113	-0-	2647	2			N	-0-					14
12	2821	N	2566	-0-	-255	-0-	2566	2			N	-0-					14
01	2790	N	2558	-0-	-232	-0-	2558	2			N	-0-					14

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
09	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2267	-0-	-461	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1986	-0-	-654	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	2057	-0-	-51	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1369	-0-	-251	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1325	-0-	-349	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1312	-0-	-362	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2801	-0-	-289	-0-	2798	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3162	X	2835	-0-	-327	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2813	-0-	-247	-0-	2811	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3162	X	2824	-0-	-338	-0-	2822	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
01	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	4619	X	3053	-0-	-1566	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3643	-0-	-827	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3633	-0-	-707	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3254	-0-	-586	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3596	X	3551	-0-	-45	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3437	-0-	-103	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3628	-0-	-30	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3540	-0-	-25	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3384	-0-	-243	-0-	3384	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
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

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

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
10	713	N	269	-0-	-444	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3985	-0-	-231	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
09	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3293	-0-	-923	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3162	-0-	-768	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2505	-0-	-1711	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2204	-0-	-2012	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
09	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
10	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
11	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
01	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4309	X	3275	-0-	-1034	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3172	-0-	-998	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3604	-0-	-488	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3244	-0-	-416	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3180	-0-	-416	-0-	3180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	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
08	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3008	-0-	-232	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3321	-0-	-27	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2954	-0-	-286	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	3123	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
08	4247	X	3711	-0-	-536	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3812	-0-	-298	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4193	-0-	-54	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3777	-0-	-33	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3667	-0-	-518	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
09	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
10	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
11	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3094	-0-	-6	2	3094	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	4619	X	4326	-0-	-293	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4207	-0-	-173	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4238	-0-	-52	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
12	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4379	-0-	-147	-0-	4379	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
08	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6822	-0-	-138	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
10	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5500	-0-	-1850	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6869	-0-	-726	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	3904	-0-	-3691	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

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
08	5208	X	5124	-0-	-84	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4971	-0-	-69	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
10	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4939	-0-	-11	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	5010	-0-	-136	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4810	-0-	-336	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	N	5376	-0-	2676	2676	5376	2			N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2676					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2676					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2676					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2676					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2676					N	NO RPT					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					67
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					67
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					67
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					67
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					67
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					67

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	1916	-0-	-1060	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	1720	-0-	-1160	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	1710	-0-	-1266	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2059	-0-	-371	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1678	-0-	-306	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1789	-0-	-133	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7427 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2169	-0-	-373	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2008	-0-	-482	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	820	-0-	-1350	-0-	820	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4453	-0-	-538	-0-	4453	2			Y	-0-					-0-
09	4770	X	3929	-0-	-841	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	3640	-0-	-1227	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	3834	-0-	-666	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
12	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			Y	-0-					-0-
01	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1345	-0-	-215	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1326	-0-	-294	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1266	-0-	-501	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262	X	6025	-0-	-237	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5741	-0-	-87	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5073	-0-	-941	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4516	-0-	-1498	-0-	4516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4573	-0-	-107	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4544	-0-	-323	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4382	-0-	-485	-0-	4382	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	3	3	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
11		18	X	-0-	-0-	-18	-0-				N	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4121	-0-	-109	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4283	-0-	-88	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4089	-0-	-141	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4185	-0-	-186	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4217	-0-	-154	-0-	4217	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	5146	X	4806	-0-	-340	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4324	-0-	-896	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4798	-0-	-596	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4904	-0-	-316	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5136	-0-	-227	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	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
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
09	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
01	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	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
08	7409	X	6798	-0-	-611	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6770	-0-	-160	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6786	-0-	-375	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6670	-0-	-170	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6816	-0-	-190	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
01	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	2124	-0-	-108	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1965	-0-	-345	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2017	-0-	-215	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	2108	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
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	3001	-0-	-89	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3016	-0-	-74	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2235	-0-	-1175	-0-	2235	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
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	248	X	39	-0-	-209	-0-	39	2			Y	-0-					7
09	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					7
10	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1178	2	42	9	Y	38	38	1			7
11	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					7
12	682	N	419	-0-	-263	-0-	417	2	2	9	Y	2	2	8			7
01	1209	N	246	-0-	-963	-0-	207	2	39	9	Y	35					42

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
08	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			Y	-0-					3
09	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			Y	-0-					3
10	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6029	2	23	9	Y	21	20	1			4
11	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			Y	-0-					4
12	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6307	2	2	9	Y	2	2	8			4
01	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6476	2	19	9	Y	17					21

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1843	-0-	-77	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1860	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
08	4681	X	4023	-0-	-658	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4065	-0-	-195	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4157	-0-	-245	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3915	-0-	-345	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4044	-0-	-172	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4089	-0-	-127	-0-	4089	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	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
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4061	X	3854	-0-	-207	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3900	-0-	-30	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3977	-0-	-53	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3723	-0-	-369	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2186	-0-	-154	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1983	-0-	-466	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	1990	-0-	-552	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
11	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
12	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
01	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

08	4278	X	3622	-0-	-656	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3825	-0-	-315	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3947	-0-	-331	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3861	-0-	-279	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3620	-0-	-441	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3709	-0-	-259	-0-	3709	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4419	-0-	-76	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4303	-0-	-47	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4114	-0-	-381	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					18
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					18
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					18

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
08	4898	X	4696	-0-	-202	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4513	-0-	-227	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4433	-0-	-465	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4471	-0-	-269	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4509	-0-	-265	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4445	-0-	-236	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					3
09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2683	2	74	9	N	67	64	1			6
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					6
11	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					6
12	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					6
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					6

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6324	X	5838	-0-	-486	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5732	-0-	-388	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6135	-0-	-127	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	6013	-0-	-47	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5824	-0-	-221	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5129	-0-	-1009	-0-	5129	2			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6975	X	6543	-0-	-432	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6270	-0-	-480	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6351	-0-	-624	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5955	-0-	-495	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5560	-0-	-1105	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5828	-0-	-713	-0-	5828	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

08	1426	X	150	-0-	-1276	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	428	-0-	-952	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	713	X	507	-0-	-206	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	690	X	390	-0-	-300	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3751	X	3404	-0-	-347	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3389	-0-	-241	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3563	-0-	-188	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3220	-0-	-410	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3291	-0-	-212	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3379	-0-	-186	-0-	3379	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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
08	4805	X	4716	-0-	-89	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
09	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4491	-0-	-469	-0-	4491	2			N	-0-					-0-

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
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 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
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
11	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
12	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
01	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3497	-0-	-133	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3664	-0-	-87	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3498	-0-	-253	-0-	3498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3745	-0-	-65	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3986	-0-	-13	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

08	3379	X	3217	-0-	-162	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3171	-0-	-9	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3286	X	3061	-0-	-225	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3151	-0-	-29	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3248	-0-	-38	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3151	-0-	-29	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3230	-0-	-56	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2128	-0-	-1127	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2585	-0-	-391	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2407	-0-	-538	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2447	-0-	-283	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	2427	-0-	-549	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2399	-0-	-19	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	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
08	4154	X	3650	-0-	-504	-0-	3571	2	79	9	Y	72	86	1			7
09	3780	X	3779	-0-	-1	-0-	3779	2			Y	-0-					7
10	3906	X	3377	-0-	-529	-0-	3377	2			Y	-0-					7
11	3750	X	3036	-0-	-714	-0-	3036	2			Y	-0-					7
12	3906	X	3149	-0-	-757	-0-	3072	2	77	9	Y	70	36	1			41
01	3906	X	3475	-0-	-431	-0-	3475	2			Y	-0-					41

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
08	3100	N	2911	-0-	-189	1	2877	2	34	9	Y	31	50	1			3
09	2760	N	2744	-0-	-16	-0-	2744	2			Y	-0-					3
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					3
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-					3
12	2852	X	2802	-0-	-50	-0-	2768	2	34	9	Y	31	16	1			18
01	2852	X	2361	-0-	-491	-0-	2361	2			Y	-0-					18

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
08	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	3506	2			N	-0-					13
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3399	2	50	9	N	45					58
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3797	2	55	9	N	50	95	1			13
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					13
12	3565	X	3458	-0-	-107	-0-	3458	2			N	-0-					13
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

08	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	5273	-0-	-157	-0-	5273	3			Y	-0-					-0-
10	5642	X	5454	-0-	-188	-0-	5454	3			Y	-0-					-0-
11	5460	X	5084	-0-	-376	-0-	5084	3			Y	-0-					-0-
12	5642	X	4912	-0-	-730	-0-	4912	3			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4516	-0-	-1126	-0-	4516	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

08	5425	X	5238	-0-	-187	-0-	5238	3			Y	-0-					-0-
09	5250	X	5025	-0-	-225	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-
10	5394	X	5190	-0-	-204	-0-	5190	3			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4956	-0-	-264	-0-	4956	3			Y	-0-					-0-
12	5270	X	5166	-0-	-104	-0-	5166	3			Y	-0-					-0-
01	5239	X	4797	-0-	-442	-0-	4797	3			Y	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

08	2573	X	1960	-0-	-613	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2134	-0-	-356	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
11	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2311	-0-	-14	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	1			4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
09	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
10	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2504	-0-	-193	-0-	2504	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
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	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
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
09	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3			Y	-0-					-0-
09	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			Y	-0-					-0-
10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	3			Y	-0-					-0-
11	6240	X	6157	-0-	-83	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
12	6479	X	6365	-0-	-114	-0-	6365	3			Y	-0-					-0-
01	6479	X	5605	-0-	-874	-0-	5605	3			Y	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2110	-0-	-401	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2096	-0-	-214	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2017	-0-	-246	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6853	-0-	-370	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6534	-0-	-336	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6449	-0-	-619	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6438	-0-	-402	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6657	-0-	-287	-0-	6655	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	6851	X	6786	-0-	-65	-0-	6786	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3262	-0-	162	162	3262	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	7193	-0-	-681	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7163	-0-	-187	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7060	-0-	-349	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	7141	-0-	-29	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7398	-0-	-11	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7330	-0-	-79	-0-	7330	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5704	-0-	-279	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5486	-0-	-304	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5316	-0-	-481	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5445	-0-	-165	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5723	-0-	-74	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5264	-0-	-440	-0-	5264	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	6974	-0-	-869	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6800	-0-	-580	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6558	-0-	-789	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6838	-0-	-272	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6762	-0-	-306	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6861	-0-	-176	-0-	6861	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
01	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4260	-0-	-607	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4925	-0-	-252	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4571	-0-	-606	-0-	4571	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
08	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
01	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	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
08	2573	X	2220	-0-	-353	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2296	-0-	-194	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2383	-0-	-190	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
11	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	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
08	3968	X	3227	-0-	-741	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3465	-0-	-375	-0-	3462	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3358	-0-	-122	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3501	-0-	-95	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	3415	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
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
11	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	4278	X	4034	-0-	-244	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3788	-0-	-352	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3991	-0-	-194	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3570	-0-	-330	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3570	-0-	-460	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3231	-0-	-799	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8166 - 11266

08	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
10	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
12	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

08	4309	X	3958	-0-	-351	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4014	-0-	-156	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4006	-0-	-179	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3961	-0-	-89	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	4120	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

08	3565	X	1938	-0-	-1627	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3309	-0-	-132	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3234	-0-	-207	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8854 - 11966

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
09	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2020	-0-	-553	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1911	-0-	-789	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1919	-0-	-468	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1604	-0-	-411	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4387	-0-	-15	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3938	-0-	-412	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4135	-0-	-360	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3830	-0-	-665	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
09	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
09	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5917	-0-	-345	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5698	-0-	-362	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6024	-0-	-238	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5751	-0-	-356	-0-	5751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2236	-0-	-254	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2309	-0-	-241	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2113	-0-	-212	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
01	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10476

08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1455	-0-	-105	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1336	-0-	-194	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1219	-0-	-300	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	507	-0-	-857	-0-	507	2			N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
09	750	N	621	-0-	-129	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4743 X	4486	-0-	-257	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
09	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
10	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
11	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
12	4867 X	4764	-0-	-103	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
01	4867 X	4745	-0-	-122	-0-	4745	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
01	5301 X	4913	-0-	-388	-0-	4913	2			N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

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-
12	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
01	6262 X	5932	-0-	-330	-0-	5932	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	4116	-0-	-100	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	4011	-0-	-69	-0-	4009	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4216	X	4100	-0-	-116	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3916	-0-	-164	-0-	3914	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	4000	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4154	X	3985	-0-	-169	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4628	-0-	-208	-0-	4628	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4358	-0-	-322	-0-	4358	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4453	-0-	-290	-0-	4453	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4185	-0-	-315	-0-	4185	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4243	-0-	-376	-0-	4243	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3229	-0-	-1390	-0-	3229	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2	N	-0-					-0-
09	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2	N	-0-					-0-
10	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2	N	-0-					-0-
11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2	N	-0-					-0-
12	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2	N	-0-					-0-
01	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2	N	-0-					-0-
09	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2	N	-0-					-0-
10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2	N	-0-					-0-
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2	N	-0-					-0-
12	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2	N	-0-					-0-
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3565	-0-	-93	-0-	3565	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3480	-0-	-60	-0-	3480	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2	N	-0-					-0-
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3583	-0-	-13	-0-	3583	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3562	-0-	-65	-0-	3562	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-					-0-
01	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	4960	X	4735	-0-	-225	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4578	-0-	-252	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4660	-0-	-393	-0-	4660	2			N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2762	-0-	-369	-0-	2760	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3000	X	2978	-0-	-22	-0-	2974	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2782	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	3069	X	2814	-0-	-255	-0-	2808	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	2829	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7266	-0-	-453	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6928	-0-	-452	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7360	-0-	-266	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6875	-0-	-265	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7249	-0-	-129	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	7041	-0-	-306	-0-	7041	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5269	-0-	-156	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5075	-0-	-205	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4822	-0-	-634	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4889	-0-	-391	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5133	-0-	-261	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4808	-0-	-462	-0-	4808	2			N	-0-					-0-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2977	-0-	-83	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	1772	-0-	-1638	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2303	-0-	-997	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2276	-0-	-1134	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2569	-0-	-500	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5740	-0-	-119	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5527	-0-	-143	-0-	5525	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5859	X	5711	-0-	-148	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5331	-0-	-339	-0-	5330	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5797	X	5457	-0-	-340	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5645	-0-	-90	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5503	-0-	-170	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
10	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
11	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5633	-0-	-9	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5508	-0-	-134	-0-	5508	2			N	-0-					-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5354	-0-	-102	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5150	-0-	-70	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5226	-0-	-261	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4879	-0-	-431	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5042	-0-	-445	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5072	-0-	-291	-0-	5072	2			N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2112	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2201	N	2122	-0-	-79	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	2046	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	2114	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4539	-0-	-235	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4194	-0-	-426	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4401	-0-	-342	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4305	-0-	-225	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4510	-0-	-140	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4176	-0-	-350	-0-	4176	2			N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1788	-0-	-475	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
10	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
01	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1928	-0-	-172	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1510	-0-	-381	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5514	-0-	-283	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5513	-0-	-7	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
10	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
12	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5473	-0-	-293	-0-	5473	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

08	3658	X	3419	-0-	-239	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3731	-0-	-20	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3200	-0-	-799	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

08	4309	X	4231	-0-	-78	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4314	-0-	-57	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3918	-0-	-453	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

08	6479	X	6225	-0-	-254	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6150	-0-	-120	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6270	-0-	-178	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5980	-0-	-140	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6147	-0-	-208	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6043	-0-	-312	-0-	6043	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

08	2418	X	1933	-0-	-485	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1895	-0-	-85	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
10	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1876	-0-	-14	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1938	-0-	-15	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
01	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 07/25/2020 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7863 - 11170

08	4929	X	4866	-0-	-63	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4614	-0-	-126	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4796	-0-	-102	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4558	-0-	-152	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4657	-0-	-210	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4730	-0-	-137	-0-	4730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	1798	N	1514	-0-	-284	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4062	-0-	-138	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4236	-0-	-144	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4418	-0-	-108	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3553	-0-	-973	-0-	3553	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2759	X	2651	-0-	-108	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2649	-0-	-21	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2716	-0-	-12	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2463	-0-	-177	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2471	-0-	-257	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2262	-0-	-466	-0-	2262	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
08	7316	X	6994	-0-	-322	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6530	-0-	-430	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6704	-0-	-364	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6384	-0-	-396	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6307	-0-	-699	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6288	-0-	-718	-0-	6288	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
08	3906	X	2912	-0-	-994	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3056	-0-	-788	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2854	-0-	-1021	-0-	2854	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
08	3813	X	3469	-0-	-344	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3605	-0-	-22	-0-	3605	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3305	-0-	-115	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3164	-0-	-226	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3222	-0-	-219	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2937	-0-	-33	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2664	-0-	-426	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2635	-0-	-558	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	2939	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
08	1674	N	657	-0-	-1017	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1242	-0-	-990	-0-	1242	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
08	2511	N	2185	-0-	-326	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	1866	-0-	-444	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
10	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2258	-0-	-408	-0-	2258	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	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
08	5270	X	4990	-0-	-280	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4868	-0-	-232	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4839	-0-	-369	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
11	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	5002	-0-	-20	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4732	-0-	-290	-0-	4732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	310	-0-	-868	-0-	310	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	8603	-0-	-263	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8223	-0-	-357	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8386	-0-	-418	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7956	-0-	-534	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8209	-0-	-471	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7977	-0-	-641	-0-	7977	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			Y	-0-					3
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5644	2	78	9	Y	71	72	1			2
10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			Y	-0-					2
11	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	5284	2			Y	-0-					2
12	5766	X	5101	-0-	-665	-0-	5100	2	1	9	Y	1	1	8			2
01	5766	X	5180	-0-	-586	-0-	5111	2	69	9	Y	63	53	1			12

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4529	-0-	-152	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4423	-0-	-107	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4504	-0-	-177	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4390	-0-	-260	-0-	4390	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
10	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
09	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6143	-0-	-181	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	6088	-0-	-32	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6106	-0-	-218	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5862	-0-	-400	-0-	5862	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	2315	-0-	-227	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2205	-0-	-895	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
01	3038	N	1928	-0-	-1110	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2567	-0-	-103	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2640	-0-	-119	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2405	-0-	-292	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	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
08	3224	X	2679	-0-	-545	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3257	-0-	-60	-0-	3257	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
08	7378	X	7341	-0-	-37	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	7170	-0-	-60	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
10	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	7169	-0-	-61	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
12	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7218	-0-	-315	-0-	7218	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
08	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1398	-0-	-338	-0-	1398	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
08	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	2796	2			Y	-0-					2
09	3060	X	1226	-0-	-1834	-0-	1226	2			Y	-0-					2
10	2852	X	2341	-0-	-511	-0-	2341	2			Y	-0-					2
11	2700	X	2090	-0-	-610	-0-	2090	2			Y	-0-					2
12	2790	X	1918	-0-	-872	-0-	1918	2			Y	-0-					2
01	2790	X	931	-0-	-1859	-0-	931	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
08	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			Y	-0-					1
09	4560	X	4335	-0-	-225	-0-	4273	2	62	9	Y	56					57
10	4712	X	4309	-0-	-403	-0-	4309	2			Y	-0-					57
11	4560	X	4259	-0-	-301	-0-	4259	2			Y	-0-					57
12	4712	X	4403	-0-	-309	-0-	4367	2	36	9	Y	33	69	1			21
01	4712	X	4273	-0-	-439	-0-	4273	2			Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			Y	-0-					5
09	8010	X	7468	-0-	-542	-0-	7432	2	36	9	Y	33					38
10	8277	X	7743	-0-	-534	-0-	7743	2			Y	-0-					38
11	8010	X	7552	-0-	-458	-0-	7552	2			Y	-0-					38
12	8277	X	7984	-0-	-293	-0-	7963	2	21	9	Y	19	45	1			12
01	8277	X	8063	-0-	-214	-0-	8063	2			Y	-0-					12

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
08	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	3898	2			Y	-0-					3
09	4020	X	3668	-0-	-352	-0-	3657	2	11	9	Y	10					13
10	4185	X	3771	-0-	-414	-0-	3771	2			Y	-0-					13
11	4050	X	3658	-0-	-392	-0-	3658	2			Y	-0-					13
12	4185	X	3928	-0-	-257	-0-	3920	2	8	9	Y	7	16	1			4
01	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	2			Y	-0-					4

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
08	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			Y	-0-					18
09	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5785	2	65	9	Y	59					77
10	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			Y	-0-					77
11	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			Y	-0-					77
12	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8637	2	86	9	Y	78	138	1			17
01	4092	X	3738	-0-	-354	-0-	3738	2			Y	-0-					17

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
08	3255	X	3011	-0-	-244	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
10	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	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
08	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			Y	-0-					3
09	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5955	2	7	9	Y	6	8	1			1
10	5828	X	5808	-0-	-20	-0-	5808	2			Y	-0-					1
11	6270	X	5348	-0-	-922	-0-	5348	2			Y	-0-					1
12	6479	X	5748	-0-	-731	-0-	5748	2			Y	-0-					1
01	6479	X	5732	-0-	-747	-0-	5732	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
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					23
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					23
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	42	1	1	8	5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5

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
08	4185	X	3945	-0-	-240	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3684	-0-	-216	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3861	-0-	-107	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3666	-0-	-174	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3780	-0-	-188	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3468	-0-	-469	-0-	3468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3986	-0-	-64	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4079	-0-	-199	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3443	-0-	-697	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3846	-0-	-432	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	2519	-0-	-1759	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
09	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2587	-0-	-53	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

08	1984	X	841	-0-	-1143	-0-	841	2			Y	-0-					1
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					1
10	1302	X	898	-0-	-404	-0-	898	2			Y	-0-					1
11	1260	X	994	-0-	-266	-0-	994	2			Y	-0-					1
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	Y	1	1	8			1
01	899	N	440	-0-	-459	-0-	440	2			Y	-0-					1

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

08	682	X	4	-0-	-678	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
10	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
01	682	X	277	-0-	-405	-0-	277	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

08	5735	X	4931	-0-	-804	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
09	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
10	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6326	-0-	-91	-0-	6326	2			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
10	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4897	-0-	-83	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5032	-0-	-176	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4896	-0-	-312	-0-	4896	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	3317	X	3154	-0-	-163	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2997	-0-	-213	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3108	-0-	-178	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2887	-0-	-263	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3006	-0-	-156	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	2872	2			N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4920	-0-	-164	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4781	-0-	-79	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4905	-0-	-117	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4687	-0-	-173	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4853	-0-	-76	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4798	-0-	-131	-0-	4798	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
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4409	-0-	-272	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4224	-0-	-306	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4392	-0-	-289	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4388	-0-	-138	-0-	4388	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
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
10	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
01	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	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
08	7533	X	6579	-0-	-954	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6421	-0-	-869	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6767	-0-	-766	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6570	-0-	-180	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6572	-0-	-279	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6699	-0-	-59	-0-	6699	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
08	5456	X	5225	-0-	-231	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5165	-0-	-235	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5448	-0-	-132	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5306	-0-	-94	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
12	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
01	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	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
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

08	4247	X	3826	-0-	-421	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3753	-0-	-237	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3564	-0-	-396	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3691	-0-	-184	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

08	6169	X	5933	-0-	-236	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5590	-0-	-380	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5813	-0-	-325	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5265	-0-	-675	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5852	-0-	-193	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5608	-0-	-313	-0-	5608	2			N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

08	3565	X	3212	-0-	-353	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3116	-0-	-304	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3158	-0-	-112	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3277	-0-	-9	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

08	7812	X	7423	-0-	-389	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7156	-0-	-344	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7439	-0-	-311	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7053	-0-	-447	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7020	-0-	-389	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6782	-0-	-658	-0-	6782	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

08	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

08	7719	X	6669	-0-	-1050	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6532	-0-	-728	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7090	-0-	-412	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6701	-0-	-559	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6286	-0-	-999	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6031	-0-	-1068	-0-	6031	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

08	7347	X	6619	-0-	-728	-0-	6619	3			Y	-0-					-0-
09	7110	X	6412	-0-	-698	-0-	6412	3			Y	-0-					-0-
10	7347	X	7320	-0-	-27	-0-	7320	3			Y	-0-					-0-
11	6960	X	5377	-0-	-1583	-0-	5377	3			Y	-0-					-0-
12	6975	X	5703	-0-	-1272	-0-	5703	3			Y	-0-					-0-
01	7316	X	6491	-0-	-825	-0-	6491	3			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

08	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3230	-0-	-220	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2965	-0-	-755	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2092	-0-	-1508	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2622	-0-	-1098	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	1771	-0-	-1577	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

08	5332	X	4856	-0-	-476	-0-	4856	3			Y	-0-					-0-
09	5160	X	4701	-0-	-459	-0-	4701	3			Y	-0-					-0-
10	5332	X	4088	-0-	-1244	-0-	4088	3			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4140	-0-	-690	-0-	4140	3			Y	-0-					-0-
12	4991	X	4111	-0-	-880	-0-	4111	3			Y	-0-					-0-
01	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	4535	3			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	9641	X	8534	-0-	-1107	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8497	-0-	-203	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9066	-0-	-730	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	7439	-0-	-2041	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8264	-0-	-1532	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7002	-0-	-2050	-0-	7002	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6116	-0-	-154	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6224	-0-	-193	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5664	-0-	-696	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6147	-0-	-425	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5648	-0-	-924	-0-	5648	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

08	5580	X	5134	-0-	-446	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5111	-0-	-289	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5352	-0-	-42	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4800	-0-	-360	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4873	-0-	-397	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5248	-0-	-115	-0-	5248	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

08	6975	X	5990	-0-	-985	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5702	-0-	-868	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6359	-0-	-213	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5789	-0-	-571	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5980	-0-	-65	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5721	-0-	-634	-0-	5721	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4427	-0-	-347	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4374	-0-	-276	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4692	-0-	-113	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4435	-0-	-339	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3828	-0-	-853	-0-	3828	2			N	-0-					-0-

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
08	4433	X	4340	-0-	-93	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4191	-0-	-99	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4394	-0-	-39	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4189	-0-	-101	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4199	-0-	-203	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4182	-0-	-220	-0-	4182	2			N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6565	-0-	-69	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
09	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
11	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6684	-0-	-12	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6535	-0-	-254	-0-	6535	2			N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	9445	-0-	-971	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9221	-0-	-859	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9694	-0-	-722	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9532	-0-	-188	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9652	-0-	-20	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	9342	-0-	-361	-0-	9342	2			N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4201	-0-	-883	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4272	-0-	-288	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3952	-0-	-481	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3797	-0-	-283	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3769	-0-	-633	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3322	-0-	-1080	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4097	-0-	-305	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3765	-0-	-15	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3821	-0-	-85	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3536	-0-	-424	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3794	-0-	-298	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3187	-0-	-905	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3776	-0-	-64	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
10	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
11	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
12	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4752	-0-	-518	-0-	4752	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
08	3131	X	2964	-0-	-167	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2746	-0-	-284	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2775	-0-	-263	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2630	-0-	-250	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2637	-0-	-339	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	2770	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
08	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
09	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
10	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
11	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
12	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
01	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	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
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	6634	X	4872	-0-	-1762	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5680	-0-	-740	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6311	-0-	-323	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5934	-0-	-6	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5798	-0-	-61	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5603	-0-	-721	-0-	5603	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
08	3658	X	3170	-0-	-488	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3158	-0-	-292	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3229	-0-	-398	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	6014	X	5558	-0-	-456	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5289	-0-	-561	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5462	-0-	-583	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5331	-0-	-519	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5350	-0-	-571	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5361	-0-	-188	-0-	5361	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

08	8773	X	8330	-0-	-443	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8055	-0-	-435	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8489	-0-	-160	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	8097	-0-	-153	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7565	-0-	-929	-0-	7565	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

08	6200	X	4980	-0-	-1220	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4825	-0-	-935	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5210	-0-	-742	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
11	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
12	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
11	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

08	6665	X	6653	-0-	-12	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6508	-0-	-2	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
10	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6654	-0-	-73	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6334	-0-	-455	-0-	6334	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

08	9145	X	8733	-0-	-412	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8450	-0-	-340	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8719	-0-	-240	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8310	-0-	-240	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8619	-0-	-154	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8020	-0-	-722	-0-	8020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

08	8060	X	7649	-0-	-411	-0-	7649	3			Y	-0-					-0-
09	7800	X	7411	-0-	-389	-0-	7411	3			Y	-0-					-0-
10	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	3			Y	-0-					-0-
11	7710	X	7060	-0-	-650	-0-	7060	3			Y	-0-					-0-
12	7967	X	6703	-0-	-1264	-0-	6703	3			Y	-0-					-0-
01	8060	X	6896	-0-	-1164	-0-	6896	3			Y	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

08	7254	X	7052	-0-	-202	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6878	-0-	-112	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7096	-0-	-127	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6769	-0-	-41	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6528	-0-	-571	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6832	-0-	-267	-0-	6832	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

08	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4686	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4794	-0-	-42	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4139	-0-	-697	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

08	2666	N	2556	-0-	-110	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2545	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2635	N	2567	-0-	-68	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2478	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	2549	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3727	-0-	-303	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	7457	-0-	-417	-0-	7457	3			Y	-0-					-0-
09	7620	X	7351	-0-	-269	-0-	7351	3			Y	-0-					-0-
10	7750	X	6925	-0-	-825	-0-	6925	3			Y	-0-					-0-
11	7230	X	6275	-0-	-955	-0-	6275	3			Y	-0-					-0-
12	7595	X	6956	-0-	-639	-0-	6956	3			Y	-0-					-0-
01	7595	X	7254	-0-	-341	-0-	7254	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6935	-0-	-40	-0-	6935	3			Y	-0-					-0-
09	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	3			Y	-0-					-0-
10	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	3			Y	-0-					-0-
11	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	3			Y	-0-					-0-
12	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	3			Y	-0-					-0-
01	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	3			Y	-0-					-0-
09	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	3			Y	-0-					-0-
10	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	3			Y	-0-					-0-
11	7620	X	7154	-0-	-466	-0-	7154	3			Y	-0-					-0-
12	7874	X	7808	-0-	-66	-0-	7808	3			Y	-0-					-0-
01	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3			Y	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	9070	-0-	-478	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8897	-0-	-343	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8232	-0-	-1316	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8324	-0-	-916	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8383	-0-	-824	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	6139	-0-	-3068	-0-	6139	2			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	1012	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1080	N	878	-0-	-202	-0-	872	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	990	N	534	-0-	-456	-0-	516	2	18	9	N	16	16	8			-0-
12	899	N	714	-0-	-185	-0-	706	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	806	N	285	-0-	-521	-0-	285	2			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7871	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7504	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	7564	X	5390	-0-	-2174	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6778	-0-	-542	-0-	6764	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	7564	X	7522	-0-	-42	-0-	7516	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	7564	X	1592	-0-	-5972	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6145	-0-	-1171	-0-	6145	3			Y	-0-					-0-
09	6840	X	5921	-0-	-919	-0-	5921	3			Y	-0-					-0-
10	6789	X	6696	-0-	-93	-0-	6696	3			Y	-0-					-0-
11	6570	X	6521	-0-	-49	-0-	6521	3			Y	-0-					-0-
12	6789	X	6401	-0-	-388	-0-	6401	3			Y	-0-					-0-
01	6696	X	4507	-0-	-2189	-0-	4507	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3			Y	-0-					-0-
09	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	3			Y	-0-					-0-
10	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			Y	-0-					-0-
11	5460	X	4833	-0-	-627	-0-	4833	3			Y	-0-					-0-
12	5642	X	4512	-0-	-1130	-0-	4512	3			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4976	-0-	-666	-0-	4976	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
08	5022	X	4698	-0-	-324	-0-	4698	3			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4593	-0-	-267	-0-	4593	3			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4652	-0-	-370	-0-	4652	3			Y	-0-					-0-
11	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4695	-0-	-141	-0-	4695	3			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4659	-0-	-84	-0-	4659	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
08	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3			Y	-0-					-0-
09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	3			Y	-0-					-0-
10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	3			Y	-0-					-0-
11	6900	X	5759	-0-	-1141	-0-	5759	3			Y	-0-					-0-
12	7130	X	6182	-0-	-948	-0-	6182	3			Y	-0-					-0-
01	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	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
08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	3			Y	-0-					-0-
09	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	3			Y	-0-					-0-
10	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	5394	-0-	-1026	-0-	5394	3			Y	-0-					-0-
12	6634	X	5998	-0-	-636	-0-	5998	3			Y	-0-					-0-
01	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	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
08	3906	X	2820	-0-	-1086	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
09	3780	X	2753	-0-	-1027	-0-	2753	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2787	-0-	-437	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
11	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			Y	-0-					-0-
12	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3			Y	-0-					-0-
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	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
08	7440	X	6122	-0-	-1318	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
09	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
10	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
11	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7491	-0-	-352	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7243	-0-	-600	-0-	7243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6096	-0-	-600	-0-	6096	2	N	-0-			-0-
09	6480	X	6217	-0-	-263	-0-	6217	2	N	-0-			-0-
10	6665	X	6308	-0-	-357	-0-	6308	2	N	-0-			-0-
11	6210	X	6083	-0-	-127	-0-	6083	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	6160	-0-	-257	-0-	6160	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	6145	-0-	-272	-0-	6145	2	N	-0-			-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

08	4588	X	4294	-0-	-294	-0-	4294	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	4053	-0-	-387	-0-	4053	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	4287	-0-	-301	-0-	4287	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	4111	-0-	-149	-0-	4111	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	4295	-0-	-14	-0-	4295	2	N	-0-			-0-
01	4309	X	4183	-0-	-126	-0-	4183	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

08	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3	Y	-0-			-0-
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3	Y	-0-			-0-
10	4526	X	3432	-0-	-1094	-0-	3432	3	Y	-0-			-0-
11	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3	Y	-0-			-0-
12	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3	Y	-0-			-0-
01	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

08	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3	Y	-0-			-0-
09	7830	X	7801	-0-	-29	-0-	7801	3	Y	-0-			-0-
10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	3	Y	-0-			-0-
11	8010	X	5887	-0-	-2123	-0-	5887	3	Y	-0-			-0-
12	8277	X	6899	-0-	-1378	-0-	6899	3	Y	-0-			-0-
01	8277	X	6104	-0-	-2173	-0-	6104	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

08	3844	X	3122	-0-	-722	-0-	3122	3	Y	-0-			-0-
09	3390	X	2680	-0-	-710	-0-	2680	3	Y	-0-			-0-
10	3503	X	2899	-0-	-604	-0-	2899	3	Y	-0-			-0-
11	3390	X	2260	-0-	-1130	-0-	2260	3	Y	-0-			-0-
12	3379	X	2426	-0-	-953	-0-	2426	3	Y	-0-			-0-
01	3131	X	1811	-0-	-1320	-0-	1811	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

08	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10563	3	Y	-0-			-0-
09	9150	X	8231	-0-	-919	-0-	8231	3	Y	-0-			-0-
10	9455	X	8247	-0-	-1208	-0-	8247	3	Y	-0-			-0-
11	10230	X	8075	-0-	-2155	-0-	8075	3	Y	-0-			-0-
12	10571	X	8679	-0-	-1892	-0-	8679	3	Y	-0-			-0-
01	10571	X	8040	-0-	-2531	-0-	8040	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

08	5394	X	5346	-0-	-48	-0-	5346	3	Y	-0-			-0-
09	5130	X	5065	-0-	-65	-0-	5065	3	Y	-0-			-0-
10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3	Y	-0-			-0-
11	5160	X	4600	-0-	-560	-0-	4600	3	Y	-0-			-0-
12	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3	Y	-0-			-0-
01	5363	X	5338	-0-	-25	-0-	5338	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4572	-0-	-264	-0-	4572	3			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4440	-0-	-240	-0-	4440	3			Y	-0-					-0-
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			Y	-0-					-0-
11	4680	X	3903	-0-	-777	-0-	3903	3			Y	-0-					-0-
12	4743	X	3749	-0-	-994	-0-	3749	3			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4192	-0-	-644	-0-	4192	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	3			Y	-0-					-0-
09	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			Y	-0-					-0-
10	6417	X	6305	-0-	-112	-0-	6305	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	5878	-0-	-542	-0-	5878	3			Y	-0-					-0-
12	6634	X	5151	-0-	-1483	-0-	5151	3			Y	-0-					-0-
01	6634	X	3962	-0-	-2672	-0-	3962	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3583	-0-	-707	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-
10	5363	X	4296	-0-	-1067	-0-	4296	3			Y	-0-					-0-
11	5910	X	3924	-0-	-1986	-0-	3924	3			Y	-0-					-0-
12	6107	X	4170	-0-	-1937	-0-	4170	3			Y	-0-					-0-
01	6107	X	3195	-0-	-2912	-0-	3195	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

08	6169	X	3815	-0-	-2354	-0-	3815	3			Y	-0-					-0-
09	5910	X	5861	-0-	-49	-0-	5861	3			Y	-0-					-0-
10	6200	X	5891	-0-	-309	-0-	5891	3			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5287	-0-	-713	-0-	5287	3			Y	-0-					-0-
12	6200	X	5377	-0-	-823	-0-	5377	3			Y	-0-					-0-
01	6045	X	4899	-0-	-1146	-0-	4899	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

08	5549	X	3345	-0-	-2204	-0-	3345	3			Y	-0-					-0-
09	5340	X	4954	-0-	-386	-0-	4954	3			Y	-0-					-0-
10	5611	X	4652	-0-	-959	-0-	4652	3			Y	-0-					-0-
11	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			Y	-0-					-0-
12	5611	X	5202	-0-	-409	-0-	5202	3			Y	-0-					-0-
01	5115	X	4670	-0-	-445	-0-	4670	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

08	4185	X	4087	-0-	-98	-0-	4087	3			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3971	-0-	-49	-0-	3971	3			Y	-0-					-0-
10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3454	-0-	-596	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3422	-0-	-763	-0-	3422	3			Y	-0-					-0-
01	4185	X	2940	-0-	-1245	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

08	7998	X	7788	-0-	-210	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7418	-0-	-232	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7576	-0-	-143	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6831	-0-	-699	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6968	-0-	-813	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	5949	-0-	-1832	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6070	-0-	-564	-0-	6070	3			Y	-0-					-0-
09	6360	X	6027	-0-	-333	-0-	6027	3			Y	-0-					-0-
10	6541	X	6017	-0-	-524	-0-	6017	3			Y	-0-					-0-
11	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	3			Y	-0-					-0-
12	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	3			Y	-0-					-0-
01	6231	X	5405	-0-	-826	-0-	5405	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	3286	3			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3105	-0-	-795	-0-	3105	3			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3007	-0-	-1023	-0-	3007	3			Y	-0-					-0-
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2594	-0-	-692	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	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
08	9889	X	9814	-0-	-75	-0-	9814	3			Y	-0-					-0-
09	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	9825	3			Y	-0-					-0-
10	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	3			Y	-0-					-0-
11	9540	X	8767	-0-	-773	-0-	8767	3			Y	-0-					-0-
12	10168	X	8824	-0-	-1344	-0-	8824	3			Y	-0-					-0-
01	10447	X	7245	-0-	-3202	-0-	7245	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
08	1643	N	903	-0-	-740	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	967	-0-	-263	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	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
08	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	3			Y	-0-					-0-
09	7830	X	7180	-0-	-650	-0-	7180	3			Y	-0-					-0-
10	8091	X	4859	-0-	-3232	-0-	4859	3			Y	-0-					-0-
11	7830	X	6372	-0-	-1458	-0-	6372	3			Y	-0-					-0-
12	8091	X	6521	-0-	-1570	-0-	6521	3			Y	-0-					-0-
01	7409	X	5436	-0-	-1973	-0-	5436	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
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	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
08	4743	X	4298	-0-	-445	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4037	-0-	-433	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4142	-0-	-322	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4061	-0-	-259	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3978	-0-	-331	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3962	-0-	-58	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3674	-0-	-480	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

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
08	6603	X	5786	-0-	-817	-0-	5786	3			Y	-0-					-0-
09	6390	X	5605	-0-	-785	-0-	5605	3			Y	-0-					-0-
10	6603	X	5938	-0-	-665	-0-	5938	3			Y	-0-					-0-
11	6240	X	5243	-0-	-997	-0-	5243	3			Y	-0-					-0-
12	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	3			Y	-0-					-0-
01	5952	X	5145	-0-	-807	-0-	5145	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2661	-0-	-656	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2565	-0-	-645	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2897	-0-	-141	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			Y	-0-					-0-
12	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2293	-0-	-590	-0-	2293	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	3			Y	-0-					-0-
09	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	3			Y	-0-					-0-
10	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	3			Y	-0-					-0-
11	7590	X	6128	-0-	-1462	-0-	6128	3			Y	-0-					-0-
12	7843	X	6592	-0-	-1251	-0-	6592	3			Y	-0-					-0-
01	7843	X	7004	-0-	-839	-0-	7004	3			Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
10	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4021	-0-	-119	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3327	-0-	-1013	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3437	-0-	-903	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3175	-0-	-576	-0-	3175	3			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3081	-0-	-549	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3037	-0-	-714	-0-	3037	3			Y	-0-					-0-
11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2736	-0-	-922	-0-	2736	3			Y	-0-					-0-
01	3193	X	1887	-0-	-1306	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8158	-0-	-553	-0-	8158	3			Y	-0-					-0-
09	8430	X	7901	-0-	-529	-0-	7901	3			Y	-0-					-0-
10	8711	X	8030	-0-	-681	-0-	8030	3			Y	-0-					-0-
11	8220	X	6761	-0-	-1459	-0-	6761	3			Y	-0-					-0-
12	8494	X	6603	-0-	-1891	-0-	6603	3			Y	-0-					-0-
01	8153	X	7266	-0-	-887	-0-	7266	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5394	-0-	-124	-0-	5394	3			Y	-0-					-0-
09	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3			Y	-0-					-0-
10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	3			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4345	-0-	-875	-0-	4345	3			Y	-0-					-0-
12	5487	X	5225	-0-	-262	-0-	5225	3			Y	-0-					-0-
01	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	3			Y	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
09	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
12	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3749	-0-	-684	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 6900 - 9607

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1736	N	1436	-0-	-300	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1048	-0-	-332	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5766	X	4969	-0-	-797	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5050	-0-	-230	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4849	-0-	-359	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5028	-0-	-304	-0-	5028	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

08	6727	X	6095	-0-	-632	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6522	-0-	-18	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
10	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
12	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6898	-0-	-46	-0-	6898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3710	-0-	-70	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3481	-0-	-363	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3319	-0-	-680	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

08	6758	X	6205	-0-	-553	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5902	-0-	-368	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6192	-0-	-39	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5617	-0-	-383	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6084	-0-	-116	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5545	-0-	-655	-0-	5545	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

08	5859	X	5654	-0-	-205	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
10	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5574	-0-	-96	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5795	-0-	-95	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
01	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

08	7812	X	7536	-0-	-276	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7237	-0-	-233	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7609	-0-	-110	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7327	-0-	-23	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7514	-0-	-19	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7250	-0-	-345	-0-	7250	2			N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

08	4247	X	4015	-0-	-232	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3984	-0-	-126	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4026	-0-	-221	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3599	-0-	-511	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3754	-0-	-369	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	3645	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

08	6727	X	6407	-0-	-320	-0-	6407	3			Y	-0-					-0-
09	6510	X	6320	-0-	-190	-0-	6320	3			Y	-0-					-0-
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	5598	-0-	-822	-0-	5598	3			Y	-0-					-0-
12	6634	X	5584	-0-	-1050	-0-	5584	3			Y	-0-					-0-
01	6789	X	4874	-0-	-1915	-0-	4874	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

08	8029	X	7658	-0-	-371	-0-	7658	3			Y	-0-					-0-
09	7860	X	7732	-0-	-128	-0-	7732	3			Y	-0-					-0-
10	8122	X	7777	-0-	-345	-0-	7777	3			Y	-0-					-0-
11	7860	X	7350	-0-	-510	-0-	7350	3			Y	-0-					-0-
12	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	3			Y	-0-					-0-
01	7998	X	5261	-0-	-2737	-0-	5261	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	5673	X	5328	-0-	-345	-0-	5328	3			Y	-0-					-0-
09	5550	X	5079	-0-	-471	-0-	5079	3			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5703	-0-	-32	-0-	5703	3			Y	-0-					-0-
11	5550	X	5366	-0-	-184	-0-	5366	3			Y	-0-					-0-
12	5456	X	5439	-0-	-17	-0-	5439	3			Y	-0-					-0-
01	5704	X	4193	-0-	-1511	-0-	4193	3			Y	-0-					-0-

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
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1101	-0-	-279	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	652	-0-	-743	-0-	652	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	X	6430	-0-	-1320	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6122	-0-	-1108	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6696	-0-	-465	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6330	-0-	-510	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6443	-0-	-625	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6003	-0-	-693	-0-	6003	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2083	-0-	-1141	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
09	3120	X	1528	-0-	-1592	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
10	2604	X	1656	-0-	-948	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
11	2430	X	1821	-0-	-609	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
12	2511	X	2089	-0-	-422	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
01	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	3			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	7059	-0-	-133	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6736	-0-	-254	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6896	-0-	-327	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6535	-0-	-455	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6734	-0-	-427	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6364	-0-	-704	-0-	6364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8246	X	8210	-0-	-36	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7471	-0-	-509	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	8096	-0-	-150	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7623	-0-	-327	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7892	-0-	-323	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7444	-0-	-771	-0-	7444	2			N	-0-					-0-

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
08	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
10	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
11	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
12	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
01	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	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
08	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6441	-0-	-129	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6729	-0-	-60	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6424	-0-	-146	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6639	-0-	-26	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6530	-0-	-197	-0-	6530	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
08	6045	X	5858	-0-	-187	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5680	-0-	-170	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5873	-0-	-79	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5550	-0-	-120	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5742	-0-	-117	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5698	-0-	-161	-0-	5698	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
08	3875	X	3660	-0-	-215	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3653	-0-	-217	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3995	-0-	-4	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3914	-0-	-85	-0-	3914	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
08	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3665	-0-	-205	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3880	-0-	-57	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3809	-0-	-1	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3777	-0-	-98	-0-	3777	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
08	3689	X	3207	-0-	-482	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3408	-0-	-252	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3536	-0-	-246	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3295	-0-	-365	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3282	-0-	-252	-0-	3282	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	8184	X	8097	-0-	-87	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
09	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8359	-0-	-104	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	8044	-0-	-146	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8270	-0-	-317	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8184	-0-	-403	-0-	8184	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
09	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
10	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2171	-0-	-867	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2735	-0-	-385	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2855	-0-	-369	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2574	-0-	-546	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2668	-0-	-153	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2527	-0-	-263	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2579	-0-	-242	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2573	-0-	-127	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	10328	-0-	-708	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
09	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
10	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
11	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10371	-0-	-293	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10390	-0-	-274	-0-	10390	2			N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4240	-0-	-286	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
09	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4243	-0-	-283	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3900	-0-	-210	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4129	-0-	-459	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4234	-0-	-354	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	4840	-0-	-1484	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
09	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
10	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
12	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6158	-0-	-476	-0-	6158	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	6998	-0-	-1434	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7209	-0-	-411	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
10	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
11	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
12	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7999	-0-	-495	-0-	7999	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

08	1922	X	1609	-0-	-313	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	1036	-0-	-524	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	739	-0-	-780	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	568	-0-	-992	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	484	-0-	-1128	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	449	-0-	-1163	-0-	449	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3317	-0-	-13	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3414	-0-	-27	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3227	-0-	-163	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3192	-0-	-311	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4315	-0-	-35	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4435	-0-	-60	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4055	-0-	-355	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4142	-0-	-415	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4280	-0-	-277	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

08	5859	X	5704	-0-	-155	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5505	-0-	-105	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5757	-0-	-40	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5343	-0-	-267	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5478	-0-	-226	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5347	-0-	-419	-0-	5347	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

08	6758	X	5907	-0-	-851	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6090	-0-	-300	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
10	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
11	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
12	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6603	-0-	-186	-0-	6603	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

08	5022	X	4288	-0-	-734	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4193	-0-	-667	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4644	-0-	-316	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4317	-0-	-63	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4265	-0-	-137	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4034	-0-	-616	-0-	4034	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	X	6597	-0-	-1153	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7025	-0-	-295	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
10	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
11	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
12	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6394	-0-	-860	-0-	6394	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	9155	-0-	-393	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8584	-0-	-656	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	9004	-0-	-451	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
11	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	9040	-0-	-136	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8961	-0-	-184	-0-	8961	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	2496	-0-	-1503	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2571	-0-	-729	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2474	-0-	-409	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2074	-0-	-716	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1812	-0-	-1071	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2002	-0-	-664	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	1932	-0-	-1416	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
09	3240	X	1899	-0-	-1341	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2695	-0-	-64	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
11	2490	X	2042	-0-	-448	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
12	1953	X	1319	-0-	-634	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
01	2697	X	1800	-0-	-897	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8215	X	7885	-0-	-330	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6700	-0-	-1160	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
10	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
11	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
12	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7514	-0-	-763	-0-	7514	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4141	-0-	-230	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3996	-0-	-204	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4337	-0-	-3	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3973	-0-	-47	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4109	-0-	-231	-0-	4109	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3219	-0-	-191	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3308	-0-	-112	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3088	-0-	-446	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2935	-0-	-485	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3221	-0-	-189	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3373	-0-	-37	-0-	3373	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	9603	-0-	-193	-0-	9603	3			N	-0-					-0-
09	9480	X	9375	-0-	-105	-0-	9375	3			N	-0-					-0-
10	9796	X	9790	-0-	-6	-0-	9790	3			N	-0-					-0-
11	9390	X	7953	-0-	-1437	-0-	7953	3			N	-0-					-0-
12	9703	X	8491	-0-	-1212	-0-	8491	3			N	-0-					-0-
01	9796	X	7431	-0-	-2365	-0-	7431	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
08	3999	X	2679	-0-	-1320	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3483	-0-	-27	-0-	3483	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	2999	-0-	-752	-0-	2999	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	2990	-0-	-640	-0-	2990	3			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3181	-0-	-570	-0-	3181	3			Y	-0-					-0-
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	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
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3133	-0-	-17	-0-	3133	3			Y	-0-					-0-
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			Y	-0-					-0-
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2642	-0-	-613	-0-	2642	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
08	6820	X	6317	-0-	-503	-0-	6317	3			Y	-0-					-0-
09	6420	X	6208	-0-	-212	-0-	6208	3			Y	-0-					-0-
10	6634	X	6405	-0-	-229	-0-	6405	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	6092	-0-	-328	-0-	6092	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	6130	-0-	-287	-0-	6130	3			Y	-0-					-0-
01	6417	X	5254	-0-	-1163	-0-	5254	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
08	5270	X	4961	-0-	-309	-0-	4961	3			Y	-0-					-0-
09	5490	X	5160	-0-	-330	-0-	5160	3			Y	-0-					-0-
10	5673	X	5140	-0-	-533	-0-	5140	3			Y	-0-					-0-
11	5490	X	4926	-0-	-564	-0-	4926	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	4757	-0-	-575	-0-	4757	3			Y	-0-					-0-
01	5332	X	3103	-0-	-2229	-0-	3103	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
08	5890	X	5569	-0-	-321	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5355	-0-	-255	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5404	-0-	-300	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5136	-0-	-264	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5366	-0-	-214	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5408	-0-	-172	-0-	5408	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	4061	X	3679	-0-	-382	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3594	-0-	-306	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3721	-0-	-123	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2833	-0-	-887	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2899	-0-	-821	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

08	7564	X	7525	-0-	-39	-0-	7525	3			Y	-0-					-0-
09	7260	X	7120	-0-	-140	-0-	7120	3			Y	-0-					-0-
10	7533	X	6823	-0-	-710	-0-	6823	3			Y	-0-					-0-
11	7290	X	7184	-0-	-106	-0-	7184	3			Y	-0-					-0-
12	7533	X	7131	-0-	-402	-0-	7131	3			Y	-0-					-0-
01	7533	X	6566	-0-	-967	-0-	6566	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	3			Y	-0-					-0-
09	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			Y	-0-					-0-
10	6014	X	5884	-0-	-130	-0-	5884	3			Y	-0-					-0-
11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3			Y	-0-					-0-
12	6076	X	5895	-0-	-181	-0-	5895	3			Y	-0-					-0-
01	6076	X	5446	-0-	-630	-0-	5446	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

08	8866	X	8251	-0-	-615	-0-	8251	3			Y	-0-					-0-
09	8670	X	8419	-0-	-251	-0-	8419	3			Y	-0-					-0-
10	8959	X	8758	-0-	-201	-0-	8758	3			Y	-0-					-0-
11	8670	X	8453	-0-	-217	-0-	8453	3			Y	-0-					-0-
12	8711	X	8260	-0-	-451	-0-	8260	3			Y	-0-					-0-
01	8773	X	5829	-0-	-2944	-0-	5829	3			Y	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

08	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
09	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	764	-0-	-631	-0-	764	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

08	9393	X	9264	-0-	-129	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8747	-0-	-133	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	9025	-0-	-275	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
11	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	9046	-0-	-254	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8838	-0-	-431	-0-	8838	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

08	7719	X	7637	-0-	-82	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7208	-0-	-472	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6998	-0-	-938	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6801	-0-	-879	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	5584	-0-	-2042	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	3841	-0-	-3785	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4988	-0-	-262	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5247	-0-	-240	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5378	-0-	-109	-0-	5378	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

08	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3393	-0-	-207	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3234	-0-	-424	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2948	-0-	-592	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3019	-0-	-577	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2629	-0-	-967	-0-	2629	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

08	4960	X	4857	-0-	-103	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4612	-0-	-158	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	5098	-0-	-17	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2058	-0-	-282	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2267	-0-	-151	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

08	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	3			Y	-0-					-0-
09	8850	X	8789	-0-	-61	-0-	8789	3			Y	-0-					-0-
10	9145	X	8587	-0-	-558	-0-	8587	3			Y	-0-					-0-
11	9120	X	8064	-0-	-1056	-0-	8064	3			Y	-0-					-0-
12	9424	X	7828	-0-	-1596	-0-	7828	3			Y	-0-					-0-
01	9424	X	7340	-0-	-2084	-0-	7340	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

08	5487	X	4681	-0-	-806	-0-	4681	3			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4976	-0-	-154	-0-	4976	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	5226	-0-	-75	-0-	5226	3			Y	-0-					-0-
11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			Y	-0-					-0-
12	5146	X	5101	-0-	-45	-0-	5101	3			Y	-0-					-0-
01	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

08	3937	X	3139	-0-	-798	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2943	-0-	-807	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3152	-0-	-475	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2992	-0-	-518	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3081	-0-	-50	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2966	-0-	-196	-0-	2966	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	942	-0-	-1042	-0-	942	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1543	-0-	-317	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4471	-0-	-359	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4614	-0-	-377	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4299	-0-	-531	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4529	-0-	-121	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4562	-0-	-88	-0-	4562	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4122	-0-	-48	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4178	-0-	-131	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3725	-0-	-535	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3972	-0-	-430	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3678	-0-	-724	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

08	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	3			Y	-0-					-0-
09	10590	X	9868	-0-	-722	-0-	9868	3			Y	-0-					-0-
10	11098	X	9729	-0-	-1369	-0-	9729	3			Y	-0-					-0-
11	10740	X	9240	-0-	-1500	-0-	9240	3			Y	-0-					-0-
12	11098	X	8758	-0-	-2340	-0-	8758	3			Y	-0-					-0-
01	10509	X	8088	-0-	-2421	-0-	8088	3			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

08	10788	X	8756	-0-	-2032	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10277	-0-	-163	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	10193	-0-	-347	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9820	-0-	-380	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9223	-0-	-1410	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9167	-0-	-1466	-0-	9167	2			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

08	6355	X	5893	-0-	-462	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5992	-0-	-158	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6141	-0-	-214	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5463	-0-	-687	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5508	-0-	-816	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5273	-0-	-927	-0-	5273	2			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

08	7192	X	7128	-0-	-64	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
09	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6721	-0-	-347	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6401	-0-	-499	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6034	-0-	-1189	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6094	-0-	-1129	-0-	6094	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	6200	X	5494	-0-	-706	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
09	6000	X	5618	-0-	-382	-0-	5618	2			Y	-0-					-0-
10	6200	X	5693	-0-	-507	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
11	5940	X	5341	-0-	-599	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
12	5952	X	5002	-0-	-950	-0-	155	1	4847	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5299	-0-	-498	-0-	155	1	5144	2	Y	-0-					-0-

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
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4066	-0-	-74	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4332	-0-	-78	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4467	-0-	-90	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4091	-0-	-466	-0-	4091	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
08	11098	X	9344	-0-	-1754	-0-	9344	3			Y	-0-					-0-
09	10020	X	9007	-0-	-1013	-0-	9007	3			Y	-0-					-0-
10	10292	X	7642	-0-	-2650	-0-	7642	3			Y	-0-					-0-
11	9960	X	8240	-0-	-1720	-0-	8240	3			Y	-0-					-0-
12	10261	X	9278	-0-	-983	-0-	9278	3			Y	-0-					-0-
01	9331	X	7911	-0-	-1420	-0-	7911	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
08	12431	X	12017	-0-	-414	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11730	-0-	-300	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11904	-0-	-372	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11593	-0-	-287	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	11743	-0-	-471	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11039	-0-	-1082	-0-	11039	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
08	7502	X	6648	-0-	-854	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6198	-0-	-1062	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	5418	-0-	-2084	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5800	-0-	-1190	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5417	-0-	-1217	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	4751	-0-	-1883	-0-	4751	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
08	3627	X	2462	-0-	-1165	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2744	-0-	-232	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2328	-0-	-648	-0-	2328	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
08	3317	X	2745	-0-	-572	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2804	-0-	-346	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2854	-0-	-29	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2773	-0-	-141	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	X	23	-0-	-1682	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

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
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	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
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
09	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
11	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
12	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
01	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	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
08	4681	X	3673	-0-	-1008	-0-	3673	2			Y	-0-					8
09	4530	X	3075	-0-	-1455	-0-	3040	2	35	9	Y	32	35	1			5
10	4681	X	2973	-0-	-1708	-0-	2973	2			Y	-0-					5
11	4170	X	2902	-0-	-1268	-0-	2902	2			Y	-0-					5
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4190	2	4	9	Y	4	4	8			5
01	3658	X	2424	-0-	-1234	-0-	2424	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
08	3131	X	2616	-0-	-515	-0-	2616	2			Y	-0-					1
09	2760	X	2376	-0-	-384	-0-	2350	2	26	9	Y	24	24	1			1
10	2945	X	2461	-0-	-484	-0-	2461	2			Y	-0-					1
11	2850	X	2110	-0-	-740	-0-	2110	2			Y	-0-					1
12	2945	X	1779	-0-	-1166	-0-	1777	2	2	9	Y	2	2	8			1
01	2604	X	1115	-0-	-1489	-0-	1092	2	23	9	Y	21	18	1			4

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
08	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			Y	-0-					18
09	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5877	2	48	9	Y	44	48	1			14
10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			Y	-0-					14
11	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			Y	-0-					14
12	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5819	2	47	9	Y	43					57
01	5797	X	5605	-0-	-192	-0-	5604	2	1	9	Y	1	28	1			30

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
08	6882	X	6806	-0-	-76	-0-	6806	2			Y	-0-					1
09	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6784	2	26	9	Y	24	24	1			1
10	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			Y	-0-					1
11	6660	X	6616	-0-	-44	-0-	6616	2			Y	-0-					1
12	7037	X	6571	-0-	-466	-0-	6571	2			Y	-0-					1
01	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7184	2	23	9	Y	21	18	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2563	-0-	-437	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2177	-0-	-1016	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2107	-0-	-1086	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
09	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
10	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
11	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
01	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	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
08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
09	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	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
08	2852	X	1843	-0-	-1009	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	710	-0-	-2050	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2045	-0-	-807	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2368	-0-	-392	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2415	-0-	-437	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	1841	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
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	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
08	3410	X	3012	-0-	-398	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2784	-0-	-846	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2854	-0-	-897	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2227	-0-	-1403	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2242	-0-	-796	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2066	-0-	-941	-0-	2066	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
08	5301	X	4874	-0-	-427	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4520	-0-	-310	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4717	-0-	-57	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4598	-0-	-112	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4785	-0-	-82	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4646	-0-	-221	-0-	4646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	6944	X	5872	-0-	-1072	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5606	-0-	-574	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
10	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
11	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
12	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5896	-0-	-552	-0-	5896	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1872	-0-	-236	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2396	-0-	-549	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2205	-0-	-645	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2246	-0-	-699	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2153	-0-	-668	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4783	-0-	-301	-0-	4783	2			Y	-0-					6
09	4830	X	4813	-0-	-17	-0-	4813	2			Y	-0-					6
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4929	2	61	9	Y	55	47	1			14
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			Y	-0-					14
12	4960	X	4712	-0-	-248	-0-	4710	2	2	9	Y	2	2	8			14
01	4991	X	4432	-0-	-559	-0-	4378	2	54	9	Y	49	58	1			5

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5399	-0-	-274	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5306	-0-	-244	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5652	-0-	-83	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5275	-0-	-275	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5472	-0-	-170	-0-	5472	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2140	-0-	-464	-0-	2140	2			Y	-0-					3
09	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	2517	2			Y	-0-					3
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2710	2	6	9	Y	5	7	1			1
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					1
12	2604	N	2312	-0-	-292	-0-	2312	2			Y	-0-					1
01	2635	N	1970	-0-	-665	-0-	1966	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			Y	-0-					5
09	3780	X	3532	-0-	-248	-0-	3532	2			Y	-0-					5
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3772	2	61	9	Y	55	46	1			14
11	4080	X	3663	-0-	-417	-0-	3663	2			Y	-0-					14
12	4216	X	3698	-0-	-518	-0-	3697	2	1	9	Y	1	1	8			14
01	4216	X	2362	-0-	-1854	-0-	2309	2	53	9	Y	48	57	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	4447	-0-	-327	-0-	4434	2	13	9	Y	12					25
09	4620	X	4424	-0-	-196	-0-	4420	2	4	9	Y	4	20	1			9
10	4619	X	4575	-0-	-44	-0-	4575	2			Y	-0-					9
11	4470	X	4132	-0-	-338	-0-	4091	2	41	9	Y	37	36	1			10
12	4557	X	4026	-0-	-531	-0-	4026	2			Y	-0-					10
01	4588	X	3776	-0-	-812	-0-	3776	2			Y	-0-					10

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
08	4464	X	3404	-0-	-1060	-0-	3400	2	4	9	Y	4					6
09	4320	X	4006	-0-	-314	-0-	4006	2			Y	-0-	4	1			2
10	4278	X	4201	-0-	-77	-0-	4201	2			Y	-0-					2
11	3870	X	3729	-0-	-141	-0-	3717	2	12	9	Y	11	10	1			3
12	4154	X	3543	-0-	-611	-0-	3543	2			Y	-0-					3
01	4216	X	2552	-0-	-1664	-0-	2552	2			Y	-0-					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
08	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
09	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
10	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
11	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
12	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
01	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	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
08	9207	X	7692	-0-	-1515	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7453	-0-	-1247	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
10	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8607	-0-	-93	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
12	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8595	-0-	-984	-0-	8595	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
08	3844	X	2308	-0-	-1536	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3392	-0-	-358	-0-	3392	3			Y	-0-					-0-
10	3906	X	2836	-0-	-1070	-0-	2836	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	1733	-0-	-2047	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
12	3906	X	1752	-0-	-2154	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
01	3503	X	1877	-0-	-1626	-0-	1877	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
08	9300	X	5037	-0-	-4263	-0-	5037	3			Y	-0-					-0-
09	8460	X	8076	-0-	-384	-0-	8076	3			Y	-0-					-0-
10	8711	X	8102	-0-	-609	-0-	8102	3			Y	-0-					-0-
11	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	3			Y	-0-					-0-
12	8339	X	8015	-0-	-324	-0-	8015	3			Y	-0-					-0-
01	8339	X	7661	-0-	-678	-0-	7661	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
08	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
10	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5983	-0-	-17	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6082	-0-	-211	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6123	-0-	-201	-0-	6123	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
09	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3107	-0-	-133	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3110	-0-	-238	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2902	-0-	-338	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3083	-0-	-203	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3098	-0-	-188	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	6051	-0-	-3249	-0-	6051	3			Y	-0-					-0-
09	9330	X	8561	-0-	-769	-0-	8561	3			Y	-0-					-0-
10	9641	X	9088	-0-	-553	-0-	9088	3			Y	-0-					-0-
11	9330	X	8495	-0-	-835	-0-	8495	3			Y	-0-					-0-
12	9362	X	8783	-0-	-579	-0-	8783	3			Y	-0-					-0-
01	9083	X	7113	-0-	-1970	-0-	7113	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5416	-0-	-44	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5234	-0-	-873	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5316	-0-	-594	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5078	-0-	-1029	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3855	-0-	-1756	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4010	-0-	-206	-0-	4010	2			Y	-0-					3
09	3750	X	3576	-0-	-174	-0-	3576	2			Y	-0-					3
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3715	2	6	9	Y	5	7	1			1
11	3870	X	3267	-0-	-603	-0-	3267	2			Y	-0-					1
12	3999	X	3154	-0-	-845	-0-	3154	2			Y	-0-					1
01	3999	X	2918	-0-	-1081	-0-	2914	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	3			Y	-0-					-0-
09	9000	X	8272	-0-	-728	-0-	8272	3			Y	-0-					-0-
10	9300	X	8606	-0-	-694	-0-	8606	3			Y	-0-					-0-
11	9330	X	7903	-0-	-1427	-0-	7903	3			Y	-0-					-0-
12	9641	X	8140	-0-	-1501	-0-	8140	3			Y	-0-					-0-
01	9641	X	7643	-0-	-1998	-0-	7643	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	4900	-0-	-1083	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4336	-0-	-1454	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4654	-0-	-647	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4244	-0-	-886	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3933	-0-	-965	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3325	-0-	-1573	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2397	-0-	-543	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3211	-0-	-44	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2616	-0-	-594	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2839	-0-	-478	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2733	-0-	-584	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5611	X	4049	-0-	-1562	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	3658	-0-	-1772	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5175	-0-	-33	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4847	-0-	-193	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4274	-0-	-903	-0-	4274	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

08	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	3			Y	-0-					-0-
09	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	3			Y	-0-					-0-
10	7843	X	7027	-0-	-816	-0-	7027	3			Y	-0-					-0-
11	8430	X	6264	-0-	-2166	-0-	6264	3			Y	-0-					-0-
12	8711	X	6488	-0-	-2223	-0-	6488	3			Y	-0-					-0-
01	8711	X	6026	-0-	-2685	-0-	6026	3			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

08	2635	X	867	-0-	-1768	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2103	-0-	-207	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2037	-0-	-412	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2023	-0-	-426	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

08	6138	X	3506	-0-	-2632	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5152	-0-	-788	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5467	-0-	-392	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5124	-0-	-208	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4710	-0-	-746	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2096	-0-	-1159	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2096	-0-	-1159	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	866	-0-	-3288	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	2706	-0-	-2192	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	2497	-0-	-2401	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2820	2	4	9	Y	4					6
09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2609	2	1	9	Y	1	5	1			2
10	2666	X	2625	-0-	-41	-0-	2625	2			Y	-0-					2
11	2730	X	2193	-0-	-537	-0-	2181	2	12	9	Y	11	10	1			3
12	2697	N	2114	-0-	-583	-0-	2114	2			Y	-0-					3
01	2635	N	1765	-0-	-870	-0-	1765	2			Y	-0-					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
08	4216	X	4098	-0-	-118	-0-	4098	2			N	-0-					6
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3948	2	89	9	N	81					87
10	4030	X	3986	-0-	-44	-0-	3986	2			N	-0-					87
11	3960	X	3438	-0-	-522	-0-	3438	2			N	-0-					87
12	4185	X	3000	-0-	-1185	-0-	3000	2			N	-0-					87
01	4185	X	3196	-0-	-989	-0-	3162	2	34	9	N	31	97	1			21

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
08	6014	X	5880	-0-	-134	-0-	5856	2	24	9	N	22					33
09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5826	2	13	9	N	12					45
10	6014	X	5740	-0-	-274	-0-	5740	2			N	-0-					45
11	5700	X	5228	-0-	-472	-0-	5228	2			N	-0-					45
12	6045	X	5063	-0-	-982	-0-	5063	2			N	-0-					45
01	6045	X	4846	-0-	-1199	-0-	4846	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
08	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					12
09	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6758	2	56	9	N	51					63
10	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					63
11	6750	X	6534	-0-	-216	-0-	6534	2			N	-0-					63
12	7037	X	5764	-0-	-1273	-0-	5764	2			N	-0-					63
01	7037	X	6055	-0-	-982	-0-	6004	2	51	9	N	46	101	1			8

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
08	3286	X	3071	-0-	-215	-0-	3070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3212	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2671	-0-	-479	-0-	2665	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	3317	X	3201	-0-	-116	-0-	3197	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3317	X	1702	-0-	-1615	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3803	-0-	-97	-0-	3801	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3818	-0-	-82	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3872	-0-	-65	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3619	-0-	-318	-0-	3619	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
08	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
09	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
10	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7905	-0-	-15	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
12	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7956	-0-	-228	-0-	7956	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
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2915	-0-	-745	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2034	-0-	-1748	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	1806	-0-	-1976	-0-	1806	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
08	5332	X	4833	-0-	-499	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4578	-0-	-432	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4738	-0-	-346	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4552	-0-	-128	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4714	-0-	-122	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4718	-0-	-118	-0-	4718	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
08	9145	X	8695	-0-	-450	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8639	-0-	-211	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8535	-0-	-486	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	7972	-0-	-758	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8590	-0-	-431	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8500	-0-	-428	-0-	8500	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
08	6820	X	6668	-0-	-152	-0-	6636	2	32	9	Y	29					61
09	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7526	2	10	9	Y	9	49	1			21
10	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			Y	-0-					21
11	6660	X	6319	-0-	-341	-0-	6241	2	78	9	Y	71	73	1			19
12	7781	X	5263	-0-	-2518	-0-	5263	2			Y	-0-					19
01	7781	X	5392	-0-	-2389	-0-	5392	2			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	4278	X	3489	-0-	-789	-0-	3489	2			Y	-0-					3
09	4050	X	3989	-0-	-61	-0-	3989	2			Y	-0-					3
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4110	2	62	9	Y	56	45	1			14
11	4020	X	3342	-0-	-678	-0-	3342	2			Y	-0-					14
12	4154	X	3447	-0-	-707	-0-	3447	2			Y	-0-					14
01	4185	X	3251	-0-	-934	-0-	3237	2	14	9	Y	13	26	1			1

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

08	6572	X	6552	-0-	-20	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
09	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
10	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6368	-0-	-452	-0-	6368	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

08	5611	X	5336	-0-	-275	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5297	-0-	-13	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5140	-0-	-347	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4894	-0-	-416	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5087	-0-	-400	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6293	X	5648	-0-	-645	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5580	-0-	-510	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5999	-0-	-294	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
11	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
12	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5253	-0-	-761	-0-	5253	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	7998	X	7321	-0-	-677	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7213	-0-	-527	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7583	-0-	-198	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7040	-0-	-490	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7524	-0-	-257	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7062	-0-	-533	-0-	7062	2			N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3503	X	3424	-0-	-79	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3227	-0-	-163	-0-	3221	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3441	X	3205	-0-	-236	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3209	-0-	-91	-0-	3191	2	18	9	N	16	16	8			-0-
12	3410	X	3397	-0-	-13	-0-	3390	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	3410	X	3013	-0-	-397	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 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
08	4867	X	3707	-0-	-1160	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4645	-0-	-5	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4316	-0-	-489	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3898	-0-	-907	-0-	3898	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 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
08	7905	X	7245	-0-	-660	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7797	-0-	-387	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7217	-0-	-703	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7810	-0-	-405	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6996	-0-	-1219	-0-	6996	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	7657	-0-	-930	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6938	-0-	-1282	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8281	-0-	-213	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	5753	-0-	-2467	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6881	-0-	-931	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7746	-0-	-531	-0-	7746	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	10537	-0-	-65	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	10224	-0-	-36	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10349	-0-	-253	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9808	-0-	-392	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10543	-0-	-28	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10191	-0-	-380	-0-	10191	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5546	-0-	-251	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5292	-0-	-408	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4988	-0-	-902	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4254	-0-	-1446	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4765	-0-	-784	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	2669	-0-	-2880	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5094	-0-	-610	-0-	5094	2			N	-0-					58
09	5520	X	5384	-0-	-136	-0-	5338	2	46	9	N	42					100
10	5704	X	5036	-0-	-668	-0-	5036	2			N	-0-					100
11	5400	X	4430	-0-	-970	-0-	4430	2			N	-0-					100
12	5549	X	3894	-0-	-1655	-0-	3894	2			N	-0-					100
01	5549	X	4326	-0-	-1223	-0-	4326	2			N	-0-					100

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6173	-0-	-547	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6520	-0-	-424	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6252	-0-	-468	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6435	-0-	-354	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6375	-0-	-414	-0-	6375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
09	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3047	-0-	-332	-0-	3043	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3270	X	3027	-0-	-243	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2942	-0-	-437	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3003	-0-	-177	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3200	-0-	-24	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2497	-0-	-634	-0-	2497	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
08	3131	X	2545	-0-	-586	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2610	-0-	-300	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2875	-0-	-349	-0-	2875	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
08	2635	X	2494	-0-	-141	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	2533	-0-	-107	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	1981	-0-	-659	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
12	2604	X	1194	-0-	-1410	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	889	-0-	-2025	-0-	889	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
08	2759	X	1458	-0-	-1301	-0-	1458	2			Y	-0-					1
09	2730	X	2331	-0-	-399	-0-	2331	2			Y	-0-					1
10	2821	X	2652	-0-	-169	-0-	2652	2			Y	-0-					1
11	2730	X	2340	-0-	-390	-0-	2340	2			Y	-0-					1
12	3100	N	3235	-0-	135	135	3235	2			Y	-0-					1
01	3100	N	3780	-0-	680	815	3780	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
08	6851	X	6642	-0-	-209	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6485	-0-	-85	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
10	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
12	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	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
08	4681	X	4566	-0-	-115	-0-	4566	2			Y	-0-					35
09	4530	X	4347	-0-	-183	-0-	4347	2			Y	-0-					35
10	4681	X	4314	-0-	-367	-0-	4314	2			Y	-0-					35
11	4500	X	3014	-0-	-1486	-0-	3014	2			Y	-0-					35
12	4588	X	930	-0-	-3658	-0-	930	2			Y	-0-					35
01	4557	X	1467	-0-	-3090	-0-	1467	2			Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8556	X	8163	-0-	-393	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7699	-0-	-521	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7314	-0-	-1149	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	5657	-0-	-2533	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	6506	-0-	-1802	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	5263	-0-	-2890	-0-	5263	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	3055	-0-	-1781	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4062	-0-	-318	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4056	-0-	-129	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4000	-0-	-278	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4803	-0-	-374	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4614	-0-	-336	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4669	-0-	-105	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4144	-0-	-506	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4377	-0-	-428	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4395	-0-	-410	-0-	4395	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	5944	-0-	-1062	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6418	-0-	-152	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6126	-0-	-24	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6509	-0-	-125	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
01	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	8048	-0-	-260	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7827	-0-	-153	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
10	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7798	-0-	-32	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	8008	-0-	-83	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7728	-0-	-487	-0-	7728	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
09	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
10	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
11	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
12	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
01	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6928	-0-	-152	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	7128	-0-	-188	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6162	-0-	-918	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5554	-0-	-1731	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	4975	-0-	-2310	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
09	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	6002	-0-	-105	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5481	-0-	-729	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5397	-0-	-1020	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	4245	-0-	-2172	-0-	4245	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
08	9083	X	9012	-0-	-71	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
09	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	9210	-0-	-121	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8867	-0-	-163	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8789	-0-	-573	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	9098	-0-	-264	-0-	9098	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
08	7192	X	6144	-0-	-1048	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6068	-0-	-892	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6306	-0-	-49	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6088	-0-	-62	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6100	-0-	-162	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5422	-0-	-871	-0-	5422	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
08	9207	X	8666	-0-	-541	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8208	-0-	-702	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8930	-0-	-215	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8437	-0-	-263	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8666	-0-	-324	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8409	-0-	-519	-0-	8409	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4991	X	4545	-0-	-446	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
09	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4657	-0-	-179	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4527	-0-	-3	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4752	-0-	-208	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4255	-0-	-705	-0-	4255	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	5952	X	5543	-0-	-409	-0-	5543	3			Y	-0-					-0-
09	5610	X	5106	-0-	-504	-0-	5106	3			Y	-0-					-0-
10	5797	X	5547	-0-	-250	-0-	5547	3			Y	-0-					-0-
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			Y	-0-					-0-
12	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			Y	-0-					-0-
01	5549	X	5076	-0-	-473	-0-	5076	3			Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	9765	X	9231	-0-	-534	-0-	9231	2			Y	-0-					1
09	9570	X	9055	-0-	-515	-0-	9055	2			Y	-0-					1
10	9889	X	9531	-0-	-358	-0-	9531	2			Y	-0-					1
11	9570	X	8479	-0-	-1091	-0-	8479	2			Y	-0-					1
12	9362	X	7611	-0-	-1751	-0-	7611	2			Y	-0-					-0-
01	9517	X	6760	-0-	-2757	-0-	6760	2			Y	-0-					-0-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
11	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
09	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
12	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6184	-0-	-760	-0-	6175	2	9	9	Y	8					11
09	6720	X	6058	-0-	-662	-0-	6032	2	26	9	Y	24	31	1			4
10	6262	X	6107	-0-	-155	-0-	6107	2			Y	-0-					4
11	6060	X	5350	-0-	-710	-0-	5327	2	23	9	Y	21					25
12	6262	X	5877	-0-	-385	-0-	5877	2			Y	-0-					25
01	6262	X	5970	-0-	-292	-0-	5949	2	21	9	Y	19	39	1			5

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4506	-0-	-1012	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4070	-0-	-1270	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4275	-0-	-1088	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4297	-0-	-593	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4646	-0-	-128	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6777	-0-	-787	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6914	-0-	-406	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7060	-0-	-504	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6742	-0-	-488	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7027	-0-	-444	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5389	-0-	-1741	-0-	5389	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2304	-0-	-156	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2045	-0-	-497	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5424	-0-	-342	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5032	-0-	-548	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5256	-0-	-510	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5020	-0-	-230	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5192	-0-	-233	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4759	-0-	-666	-0-	4759	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 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
08	7595	X	7151	-0-	-444	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6814	-0-	-536	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	7035	-0-	-64	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6737	-0-	-193	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6795	-0-	-366	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6482	-0-	-679	-0-	6482	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10044	X	9596	-0-	-448	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9122	-0-	-388	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9323	-0-	-411	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8960	-0-	-460	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9533	-0-	-77	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9505	-0-	-105	-0-	9505	2			N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

08	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
11	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
12	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4960	X	4782	-0-	-178	-0-	4773	2	9	9	Y	8					11
09	4770	X	4529	-0-	-241	-0-	4506	2	23	9	Y	21	29	1			3
10	4867	X	4624	-0-	-243	-0-	4624	2			Y	-0-					3
11	4620	X	4016	-0-	-604	-0-	3992	2	24	9	Y	22					25
12	4774	X	4586	-0-	-188	-0-	4582	2	4	9	Y	4	4	8			25
01	4774	X	3659	-0-	-1115	-0-	3639	2	20	9	Y	18	38	1			5

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

08	7564	X	6410	-0-	-1154	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5990	-0-	-940	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5726	-0-	-1094	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5080	-0-	-1130	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5236	-0-	-1181	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	4550	-0-	-1867	-0-	4550	2			N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

08	2883	N	2403	-0-	-480	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2027	-0-	-360	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2285	-0-	-55	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1671	-0-	-344	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

08	4867	X	4676	-0-	-191	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4551	-0-	-68	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4343	-0-	-187	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4499	-0-	-306	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3773	-0-	-1032	-0-	3773	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7260	-0-	-25	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6973	-0-	-77	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
12	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7217	-0-	-37	-0-	7217	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6647	-0-	-111	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
09	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6251	-0-	-476	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6208	-0-	-302	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6734	-0-	-24	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6591	-0-	-167	-0-	6591	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
08	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
09	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
10	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7248	-0-	-42	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7511	-0-	-115	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6967	-0-	-659	-0-	6967	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4619	X	4501	-0-	-118	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4235	-0-	-145	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4257	-0-	-269	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3950	-0-	-430	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4003	-0-	-492	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3956	-0-	-539	-0-	3956	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
08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5499	-0-	-51	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5632	-0-	-103	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5180	-0-	-370	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5291	-0-	-413	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5372	-0-	-332	-0-	5372	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
08	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
09	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
10	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
11	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
12	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
01	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	5952	X	5758	-0-	-194	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5411	-0-	-349	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5557	-0-	-54	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5231	-0-	-349	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5416	-0-	-350	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5153	-0-	-613	-0-	5153	2			N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8755	-0-	-607	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	9025	-0-	-35	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
10	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
11	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9205	-0-	-126	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9097	-0-	-234	-0-	9097	2			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
09	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
10	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
11	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
12	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
01	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	7478	-0-	-24	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7587	-0-	-63	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
10	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
12	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
01	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6474	-0-	-186	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6566	-0-	-316	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6295	-0-	-365	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6431	-0-	-420	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5715	-0-	-981	-0-	5715	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
09	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
10	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
11	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
12	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	4586	-0-	-1614	-0-	4586	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	9652	-0-	-888	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9506	-0-	-364	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9650	-0-	-53	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	9085	-0-	-245	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9311	-0-	-516	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9385	-0-	-442	-0-	9385	2			N	-0-					-0-

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

08	9207	X	8758	-0-	-449	-0-	8758	2			N	-0-					18
09	8910	X	8780	-0-	-130	-0-	8780	2			N	-0-					18
10	9207	X	8958	-0-	-249	-0-	8958	2			N	-0-					18
11	8730	X	8272	-0-	-458	-0-	8272	2			N	-0-					18
12	9083	X	7851	-0-	-1232	-0-	7851	2			N	-0-					18
01	9083	X	8234	-0-	-849	-0-	8234	2			N	-0-					18

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

08	9610	X	9302	-0-	-308	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8620	-0-	-680	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	7665	-0-	-1852	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8995	-0-	-215	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	9190	-0-	-203	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	9221	-0-	-79	-0-	9221	2			N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

08	9455	X	9296	-0-	-159	-0-	9296	2			Y	-0-					22
09	9180	X	8752	-0-	-428	-0-	8752	2			Y	-0-					22
10	9486	X	8906	-0-	-580	-0-	8858	2	48	9	Y	44					66
11	9180	X	8231	-0-	-949	-0-	8231	2			Y	-0-					66
12	9300	X	8372	-0-	-928	-0-	8372	2			Y	-0-					66
01	9300	X	8140	-0-	-1160	-0-	8140	2			Y	-0-					66

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

08	6076	X	5561	-0-	-515	-0-	5561	2			N	-0-					13
09	5880	X	5751	-0-	-129	-0-	5718	2	33	9	N	30					43
10	6076	X	5760	-0-	-316	-0-	5760	2			N	-0-					43
11	5700	X	4996	-0-	-704	-0-	4996	2			N	-0-					43
12	5952	X	4637	-0-	-1315	-0-	4637	2			N	-0-					43
01	5952	X	4946	-0-	-1006	-0-	4946	2			N	-0-					43

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

08	8153	X	7242	-0-	-911	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7265	-0-	-625	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7628	-0-	-308	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7033	-0-	-377	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7252	-0-	-250	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7097	-0-	-529	-0-	7097	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

08	9145	X	8944	-0-	-201	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8621	-0-	-229	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8750	-0-	-364	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8374	-0-	-326	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8668	-0-	-322	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8106	-0-	-853	-0-	8106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1367	2	6	9	Y	5					8
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1043	2	15	9	Y	14	20	1			2
10	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			Y	-0-					2
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	10					12
12	961	N	352	-0-	-609	-0-	348	2	4	9	Y	4	4	8			12
01	899	N	529	-0-	-370	-0-	516	2	13	9	Y	12	21	1			3

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
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
09	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4795	-0-	-215	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4877	-0-	-393	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4233	-0-	-1037	-0-	4233	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
08	5983	X	5690	-0-	-293	-0-	5666	2	24	9	Y	22					29
09	5790	X	5406	-0-	-384	-0-	5347	2	59	9	Y	54	74	1			9
10	5735	X	5703	-0-	-32	-0-	5703	2			Y	-0-					9
11	5550	X	5441	-0-	-109	-0-	5379	2	62	9	Y	56					65
12	5704	X	5428	-0-	-276	-0-	5428	2			Y	-0-					65
01	5704	X	5321	-0-	-383	-0-	5268	2	53	9	Y	48	100	1			13

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
08	7781	X	6925	-0-	-856	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6677	-0-	-853	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7556	-0-	-349	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7304	-0-	-346	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6793	-0-	-1112	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7201	-0-	-363	-0-	7201	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
08	3255	X	1727	-0-	-1528	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	1896	-0-	-954	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	2286	-0-	-163	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
11	2340	X	1922	-0-	-418	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	969	-0-	-1325	-0-	969	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
08	3689	X	3500	-0-	-189	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3203	-0-	-367	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2872	-0-	-518	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2896	-0-	-607	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	1823	-0-	-1680	-0-	1823	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

08	7998	X	6503	-0-	-1495	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6462	-0-	-1218	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6864	-0-	-979	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6418	-0-	-512	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
12	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5653	-0-	-1198	-0-	5653	2			N	-0-					-0-

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8914	2	63	9	N	57					72
09	8730	X	8411	-0-	-319	-0-	8411	2			N	-0-					72
10	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					72
11	8730	X	8669	-0-	-61	-0-	8669	2			N	-0-					72
12	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	8971	2	58	9	N	53					125
01	9517	X	8909	-0-	-608	-0-	8903	2	6	9	N	5	120	1			10

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

08	5673	X	4974	-0-	-699	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4753	-0-	-737	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4686	-0-	-429	-0-	4686	2			N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	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

08	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
09	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
10	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9352	-0-	-368	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9533	-0-	-542	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9365	-0-	-710	-0-	9365	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

08	10385	X	9598	-0-	-787	-0-	9598	2			Y	-0-					-0-
09	10050	X	9047	-0-	-1003	-0-	9047	2			Y	-0-					-0-
10	10385	X	8893	-0-	-1492	-0-	8893	2			Y	-0-					-0-
11	10050	X	7532	-0-	-2518	-0-	7532	2			Y	-0-					-0-
12	10137	X	7046	-0-	-3091	-0-	7046	2			Y	-0-					-0-
01	9610	X	6233	-0-	-3377	-0-	6233	2			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

08	5518	X	5461	-0-	-57	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5279	-0-	-61	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5523	-0-	-57	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
09	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
10	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4486	-0-	-644	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4238	-0-	-1063	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3583	-0-	-1718	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3801	-0-	-309	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3895	-0-	-383	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3456	-0-	-684	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4149	-0-	-129	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3238	-0-	-885	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5743	-0-	-209	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5562	-0-	-258	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5656	-0-	-358	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4958	-0-	-862	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5486	-0-	-342	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
01	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2889	-0-	-171	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3139	-0-	-101	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3009	-0-	-339	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	429	-0-	-1586	-0-	429	2			Y	-0-					12
09	1950	X	862	-0-	-1088	-0-	862	2			Y	-0-					12
10	2015	X	1545	-0-	-470	-0-	1545	2			Y	-0-					12
11	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2360	2	51	9	Y	46					58
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					58
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					58

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 0 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4243	-0-	-857	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4561	-0-	-1174	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4500	-0-	-1050	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5026	-0-	-709	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	3208	-0-	-2217	-0-	3208	2			N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 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
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					13
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3741	2	57	9	N	52					65
10	3813	X	3661	-0-	-152	-0-	3661	2			N	-0-					65
11	3780	X	2999	-0-	-781	-0-	2999	2			N	-0-					65
12	3937	X	3615	-0-	-322	-0-	3615	2			N	-0-					65
01	3937	X	3281	-0-	-656	-0-	3281	2			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 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
08	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3288	-0-	-132	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3393	-0-	-141	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3140	-0-	-280	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3312	-0-	-160	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3197	-0-	-275	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3782	X	3393	-0-	-389	-0-	3393	2			N	-0-					3
09	3450	X	3307	-0-	-143	-0-	3259	2	48	9	N	44					47
10	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	3353	2			N	-0-					47
11	3420	X	3240	-0-	-180	-0-	3240	2			N	-0-					47
12	3534	X	3233	-0-	-301	-0-	3233	2			N	-0-					47
01	3410	X	3111	-0-	-299	-0-	3024	2	87	9	N	79	101	1			25

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

08	9579	X	9027	-0-	-552	-0-	9027	2			N	-0-					41
09	8910	X	8777	-0-	-133	-0-	8710	2	67	9	N	61	92	1			10
10	8959	X	8833	-0-	-126	-0-	8833	2			N	-0-					10
11	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					10
12	9083	X	8844	-0-	-239	-0-	8844	2			N	-0-					10
01	9083	X	8723	-0-	-360	-0-	8723	2			N	-0-					10

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

08	7161	X	6757	-0-	-404	-0-	6733	2	24	9	N	22					169
09	6930	X	6738	-0-	-192	-0-	6737	2	1	9	N	1	67	1			103
10	7161	X	6781	-0-	-380	-0-	6672	2	109	9	N	99	183	1			19
11	6780	X	6195	-0-	-585	-0-	6195	2			N	-0-					19
12	6975	X	5977	-0-	-998	-0-	5857	2	120	9	N	109	112	1			16
01	6975	X	5878	-0-	-1097	-0-	5878	2			N	-0-					16

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

08	3875	X	3577	-0-	-298	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3477	-0-	-398	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3284	-0-	-466	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3689	-0-	-186	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
12	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

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
08	5642	X	5620	-0-	-22	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5186	-0-	-274	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5401	-0-	-861	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5534	-0-	-526	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5673	-0-	-589	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	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
08	4991	X	4325	-0-	-666	-0-	4271	2	54	9	Y	49	57	1			5
09	4320	X	4223	-0-	-97	-0-	4223	2			Y	-0-					5
10	4836	X	4345	-0-	-491	-0-	4345	2			Y	-0-					5
11	4680	X	4122	-0-	-558	-0-	4122	2			Y	-0-					5
12	4681	X	4290	-0-	-391	-0-	4239	2	51	9	Y	46	24	1			27
01	4371	X	3253	-0-	-1118	-0-	3253	2			Y	-0-					27

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
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4367	-0-	-133	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4262	-0-	-238	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4360	-0-	-259	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4000	-0-	-526	-0-	4000	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
08	4557	X	4445	-0-	-112	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4241	-0-	-169	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4088	-0-	-469	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3597	-0-	-813	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4026	-0-	-531	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4183	-0-	-250	-0-	4183	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
08	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4595	-0-	-334	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4073	-0-	-856	-0-	4073	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
08	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4052	-0-	-748	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3885	-0-	-1075	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3528	-0-	-1272	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3151	-0-	-1313	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	2333	-0-	-2131	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	9805	-0-	-146	-0-	145	1	9660	2	N	-0-					22
09	9630	X	9555	-0-	-75	-0-	140	1	9260	2	N	141					163
							155	9									
10	9858	X	9657	-0-	-201	-0-	143	1	9505	2	N	8	140	1			31
							9	9									
11	9540	X	9326	-0-	-214	-0-	143	1	9183	2	N	-0-					31
12	9889	X	9790	-0-	-99	-0-	146	1	9644	2	N	-0-					31
01	9889	X	9539	-0-	-350	-0-	143	1	9396	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
08	7316	X	6975	-0-	-341	-0-	103	1	6872	2	N	-0-					22
09	6930	X	6757	-0-	-173	-0-	100	1	6616	2	N	37					59
							41	9									
10	7130	X	6879	-0-	-251	-0-	102	1	6762	2	N	14	45	1			28
							15	9									
11	6900	X	6340	-0-	-560	-0-	97	1	6243	2	N	-0-					28
12	7130	X	6813	-0-	-317	-0-	102	1	6711	2	N	-0-					28
01	6975	X	6859	-0-	-116	-0-	103	1	6756	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
08	5363	X	5123	-0-	-240	-0-	5123	2			Y	-0-					10
09	5310	X	5042	-0-	-268	-0-	4985	2	57	9	Y	52					62
10	5487	X	5129	-0-	-358	-0-	5104	2	25	9	Y	23	67	1			18
11	5310	X	4387	-0-	-923	-0-	4387	2			Y	-0-					18
12	5301	X	4395	-0-	-906	-0-	4395	2			Y	-0-					18
01	5208	X	4553	-0-	-655	-0-	4553	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
08	11997	X	11934	-0-	-63	-0-	11934	2			Y	-0-					12
09	11790	X	11561	-0-	-229	-0-	11494	2	67	9	Y	61					73
10	12183	X	11809	-0-	-374	-0-	11779	2	30	9	Y	27	79	1			21
11	11790	X	10975	-0-	-815	-0-	10975	2			Y	-0-					21
12	11935	X	10811	-0-	-1124	-0-	10811	2			Y	-0-					21
01	11935	X	10469	-0-	-1466	-0-	10469	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
08	21545	X	21007	-0-	-538	-0-	21007	2			N	-0-					16
09	20760	X	20220	-0-	-540	-0-	20220	2			N	-0-					16
10	21359	X	20789	-0-	-570	-0-	20789	2			N	-0-					16
11	20550	X	19816	-0-	-734	-0-	19816	2			N	-0-					16
12	21111	X	20036	-0-	-1075	-0-	20036	2			N	-0-					16
01	21018	X	19889	-0-	-1129	-0-	19889	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
08	7843	X	7089	-0-	-754	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6635	-0-	-985	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6225	-0-	-1649	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	5850	-0-	-1770	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	5038	-0-	-2588	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	4822	-0-	-2277	-0-	4822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6477	-0-	-436	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6354	-0-	-276	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
11	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
12	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
01	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5153	-0-	-427	-0-	5153	2			Y	-0-					7
09	5370	X	5351	-0-	-19	-0-	5317	2	34	9	Y	31					38
10	5549	X	5168	-0-	-381	-0-	5154	2	14	9	Y	13	41	1			10
11	5370	X	5028	-0-	-342	-0-	5028	2			Y	-0-					10
12	5518	X	5202	-0-	-316	-0-	5202	2			Y	-0-					10
01	5518	X	4976	-0-	-542	-0-	4976	2			Y	-0-					10

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4266	-0-	-198	-0-	4266	2			N	-0-					38
09	4320	X	4290	-0-	-30	-0-	4187	2	103	9	N	94	98	1			34
10	4464	X	4235	-0-	-229	-0-	4235	2			N	-0-					34
11	4230	X	3963	-0-	-267	-0-	3963	2			N	-0-					34
12	4433	X	3675	-0-	-758	-0-	3675	2			N	-0-					34
01	4433	X	4073	-0-	-360	-0-	4073	2			N	-0-					34

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					39
09	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6450	2	109	9	N	99	97	1			41
10	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					41
11	6390	X	5950	-0-	-440	-0-	5950	2			N	-0-					41
12	6789	X	5521	-0-	-1268	-0-	5521	2			N	-0-					41
01	6789	X	6125	-0-	-664	-0-	6125	2			N	-0-					41

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	5922	-0-	-216	-0-	5922	2			Y	-0-					22
09	5850	X	5687	-0-	-163	-0-	5687	2			Y	-0-					22
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			Y	-0-					22
11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			Y	-0-					22
12	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			Y	-0-					22
01	6138	X	5815	-0-	-323	-0-	5815	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
08	10540	X	10119	-0-	-421	-0-	10119	2			Y	-0-					20
09	9990	X	9957	-0-	-33	-0-	9957	2			Y	-0-					20
10	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			Y	-0-					20
11	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	2			Y	-0-					20
12	10292	X	9859	-0-	-433	-0-	9859	2			Y	-0-					20
01	10354	X	9741	-0-	-613	-0-	9741	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
08	8463	X	7622	-0-	-841	-0-	7622	2			Y	-0-					20
09	8070	X	7643	-0-	-427	-0-	7643	2			Y	-0-					20
10	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			Y	-0-					20
11	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			Y	-0-					20
12	7905	X	7887	-0-	-18	-0-	7887	2			Y	-0-					20
01	8370	X	8008	-0-	-362	-0-	8008	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
08	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					91
09	10350	X	10319	-0-	-31	-0-	10319	2			N	-0-					91
10	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					91
11	10350	X	10116	-0-	-234	-0-	10116	2			N	-0-					91
12	10695	X	10226	-0-	-469	-0-	10226	2			N	-0-					91
01	10726	X	10104	-0-	-622	-0-	10104	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
08	6603	X	6154	-0-	-449	-0-	6154	2			Y	-0-					4
09	6390	X	6108	-0-	-282	-0-	6108	2			Y	-0-					4
10	6448	X	6247	-0-	-201	-0-	6247	2			Y	-0-					4
11	6150	X	5648	-0-	-502	-0-	5638	2	10	9	Y	9					13
12	6324	X	5328	-0-	-996	-0-	5328	2			Y	-0-					13
01	6324	X	4288	-0-	-2036	-0-	4288	2			Y	-0-					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
08	5084	X	4525	-0-	-559	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4629	-0-	-291	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4855	-0-	-198	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
12	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4785	-0-	-82	-0-	4785	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
08	7781	X	7557	-0-	-224	-0-	7557	2			N	-0-					8
09	7530	X	7390	-0-	-140	-0-	7252	2	138	9	N	125	105	1			28
10	7750	X	7388	-0-	-362	-0-	7388	2			N	-0-					28
11	7350	X	6846	-0-	-504	-0-	6846	2			N	-0-					28
12	7626	X	7467	-0-	-159	-0-	7467	2			N	-0-					28
01	7626	X	7267	-0-	-359	-0-	7267	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
08	5270	X	5187	-0-	-83	-0-	5187	2			N	-0-					22
09	5100	X	5078	-0-	-22	-0-	5005	2	73	9	N	66					88
10	5270	X	5228	-0-	-42	-0-	5228	2			N	-0-					88
11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					88
12	5239	X	5079	-0-	-160	-0-	5078	2	1	9	N	1	1	8			88
01	5239	X	4941	-0-	-298	-0-	4895	2	46	9	N	42	91	1			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
08	5301	X	5271	-0-	-30	-0-	5271	2			N	-0-					13
09	5160	X	5009	-0-	-151	-0-	5009	2			N	-0-					13
10	5332	X	5053	-0-	-279	-0-	5053	2			N	-0-					13
11	5160	X	4697	-0-	-463	-0-	4697	2			N	-0-					13
12	5332	X	5135	-0-	-197	-0-	5135	2			N	-0-					13
01	5270	X	5076	-0-	-194	-0-	5076	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
08	5084	X	5028	-0-	-56	-0-	5028	2			N	-0-					29
09	5100	X	4878	-0-	-222	-0-	4878	2			N	-0-					29
10	5270	X	4990	-0-	-280	-0-	4990	2			N	-0-					29
11	5100	X	4554	-0-	-546	-0-	4554	2			N	-0-					29
12	5177	X	4489	-0-	-688	-0-	4489	2			N	-0-					29
01	5053	X	4412	-0-	-641	-0-	4412	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
08	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10664	-0-	-46	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10966	-0-	-101	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10240	-0-	-560	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10254	-0-	-906	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	9108	-0-	-2052	-0-	9108	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
08	7440	X	6887	-0-	-553	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6950	-0-	-250	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7186	-0-	-99	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6796	-0-	-164	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
12	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6952	-0-	-240	-0-	6952	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
08	7378	X	7088	-0-	-290	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6964	-0-	-116	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
10	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6877	-0-	-83	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
12	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	7171	-0-	-114	-0-	7171	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
08	5518	X	5168	-0-	-350	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5000	-0-	-190	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5216	-0-	-23	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5169	-0-	-39	-0-	5169	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
08	5456	X	5380	-0-	-76	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
10	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5205	-0-	-15	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12121	X	12047	-0-	-74	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	11461	-0-	-269	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11725	-0-	-303	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11272	-0-	-398	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11751	-0-	-308	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11842	-0-	-217	-0-	11842	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	4296	-0-	-5004	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6901	-0-	-479	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
10	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
12	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6018	-0-	-1949	-0-	6018	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	4593	-0-	-1669	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5246	-0-	-724	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4258	-0-	-1663	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	3492	-0-	-2058	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	3218	-0-	-2207	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	2505	-0-	-2920	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	15730	2			N	-0-					-0-
09	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
10	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
11	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
12	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	15348	2			N	-0-					-0-
01	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15616	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1287	-0-	-914	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	9324	-0-	-503	-0-	9324	3			Y	-0-					-0-
09	9510	X	8995	-0-	-515	-0-	8995	3			Y	-0-					-0-
10	9765	X	9362	-0-	-403	-0-	9362	3			Y	-0-					-0-
11	9300	X	8959	-0-	-341	-0-	8959	3			Y	-0-					-0-
12	9548	X	8993	-0-	-555	-0-	8993	3			Y	-0-					-0-
01	9362	X	8600	-0-	-762	-0-	8600	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	6110	-0-	-59	-0-	6110	3			Y	-0-					-0-
09	5940	X	5917	-0-	-23	-0-	5917	3			Y	-0-					-0-
10	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			Y	-0-					-0-
11	5910	X	5829	-0-	-81	-0-	5829	3			Y	-0-					-0-
12	6107	X	5744	-0-	-363	-0-	5744	3			Y	-0-					-0-
01	6293	X	5594	-0-	-699	-0-	5594	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3042	-0-	-368	-0-	3042	3			Y	-0-					15
09	3300	X	447	-0-	-2853	-0-	447	3			Y	-0-					15
10	3348	X	597	-0-	-2751	-0-	597	3			Y	-0-					15
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					15
12	3100	X	980	-0-	-2120	-0-	980	3			Y	-0-					15
01	3038	X	470	-0-	-2568	-0-	470	3			Y	-0-					15

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS TAP CORP. 297783
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GHA BARNETT, LLC 302578
VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	42110	X	42110	-0-	-0-	-0-	42110	2			N	-0-					-0-
09	43358	X	43358	-0-	-0-	-0-	43358	2			N	-0-					-0-
10	46377	X	46377	-0-	-0-	-0-	46377	2			N	-0-					-0-
11	42131	X	42131	-0-	-0-	-0-	42131	2			N	-0-					-0-
12	40539	X	40539	-0-	-0-	-0-	40539	2			N	-0-					-0-
01	41259	X	41259	-0-	-0-	-0-	41259	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

08	6727	X	2775	-0-	-3952	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5445	-0-	-1065	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	3703	-0-	-3024	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5081	-0-	-1429	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
12	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4854	-0-	-788	-0-	4854	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

08	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
10	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
11	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
12	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
01	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20057	X	10580	-0-	-9477	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	13297	-0-	-5513	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	11635	-0-	-5725	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	11605	-0-	-3665	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
12	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	12688	-0-	-1045	-0-	12688	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
09	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	875	-0-	-925	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23004	X	23004	-0-	-0-	-0-	23004	2			N	-0-					-0-
09	21449	X	21449	-0-	-0-	-0-	21449	2			N	-0-					-0-
10	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	21984	2			N	-0-					-0-
11	22260	X	20993	-0-	-1267	-0-	20993	2			N	-0-					-0-
12	23002	X	19688	-0-	-3314	-0-	19688	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	19367	-0-	-3635	-0-	19367	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
10	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	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
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
09	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
10	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
12	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
01	21656	X	21656	-0-	-0-	-0-	21656	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 #: 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
08	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
09	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
10	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
11	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	16851	2			N	-0-					-0-
12	23363	X	23363	-0-	-0-	-0-	23363	2			N	-0-					-0-
01	27266	X	27266	-0-	-0-	-0-	27266	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
08	33769	X	33769	-0-	-0-	-0-	33769	2			N	-0-					-0-
09	31559	X	31559	-0-	-0-	-0-	31559	2			N	-0-					-0-
10	33450	X	33450	-0-	-0-	-0-	33450	2			N	-0-					-0-
11	32172	X	32172	-0-	-0-	-0-	32172	2			N	-0-					-0-
12	30992	X	30992	-0-	-0-	-0-	30992	2			N	-0-					-0-
01	25062	X	25062	-0-	-0-	-0-	25062	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
08	49913	X	49913	-0-	-0-	-0-	49913	2			N	-0-					-0-
09	49007	X	49007	-0-	-0-	-0-	49007	2			N	-0-					-0-
10	48075	X	48075	-0-	-0-	-0-	48075	2			N	-0-					-0-
11	45007	X	45007	-0-	-0-	-0-	45007	2			N	-0-					-0-
12	47813	X	47813	-0-	-0-	-0-	47813	2			N	-0-					-0-
01	47063	X	47063	-0-	-0-	-0-	47063	2			N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	20579	X	20579	-0-	-0-	-0-	20579	2			N	-0-					-0-
09	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	17223	2			N	-0-					-0-
10	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
11	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	19271	2			N	-0-					-0-
12	19866	X	19866	-0-	-0-	-0-	19866	2			N	-0-					-0-
01	19717	X	19717	-0-	-0-	-0-	19717	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
08	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
09	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11360	-0-	-730	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
11	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
12	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
01	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	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 #: 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
08	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
09	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	15197	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	12854	-0-	-1592	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
11	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	16173	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	14897	-0-	-820	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	14341	-0-	-1376	-0-	14341	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
08	2728	X	393	-0-	-2335	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	372	X	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	390	X	270	-0-	-120	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	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
08	14260	X	13479	-0-	-781	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	12638	-0-	-1162	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	12826	-0-	-783	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
11	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
12	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
01	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13879	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1012	-0-	-1840	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2262	-0-	-528	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1713	-0-	-1077	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	1104	-0-	-1655	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1015	-0-	-1682	-0-	1015	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

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
08	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
09	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
10	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	21349	2			N	-0-					-0-
11	25879	X	25879	-0-	-0-	-0-	25879	2			N	-0-					-0-
12	26333	X	26333	-0-	-0-	-0-	26333	2			N	-0-					-0-
01	20546	X	20546	-0-	-0-	-0-	20546	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
08	17670	X	7445	-0-	-10225	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
09	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
10	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
11	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	15619	2			N	-0-					-0-
12	21046	X	21046	-0-	-0-	-0-	21046	2			N	-0-					-0-
01	22046	X	22046	-0-	-0-	-0-	22046	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
08	30070	X	22077	-0-	-7993	-0-	22077	2			N	-0-					-0-
09	29730	X	24240	-0-	-5490	-0-	24240	2			N	-0-					-0-
10	30721	X	25507	-0-	-5214	-0-	25507	2			N	-0-					-0-
11	29730	X	22958	-0-	-6772	-0-	22958	2			N	-0-					-0-
12	25048	X	24440	-0-	-608	-0-	24440	2			N	-0-					-0-
01	25751	X	25751	-0-	-0-	-0-	25751	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 12 WELL #: 12H RRCID -> 284012 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9360 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	480	-0-	-2527	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
11	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	19458	2			N	-0-					-0-
12	26459	X	26459	-0-	-0-	-0-	26459	2			N	-0-					-0-
01	24951	X	24951	-0-	-0-	-0-	24951	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
08	38368	X	38368	-0-	-0-	-0-	38368	2			N	-0-					-0-
09	29678	X	29678	-0-	-0-	-0-	29678	2			N	-0-					-0-
10	25856	X	25856	-0-	-0-	-0-	25856	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	15905	-0-	-6625	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	18801	-0-	-4480	-0-	18801	2			N	-0-					-0-
01	23281	X	22069	-0-	-1212	-0-	22069	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
08	32099	X	32099	-0-	-0-	-0-	32099	2			N	-0-					-0-
09	27371	X	27371	-0-	-0-	-0-	27371	2			N	-0-					-0-
10	27890	X	27890	-0-	-0-	-0-	27890	2			N	-0-					-0-
11	28437	X	28437	-0-	-0-	-0-	28437	2			N	-0-					-0-
12	30333	X	30333	-0-	-0-	-0-	30333	2			N	-0-					-0-
01	29210	X	29210	-0-	-0-	-0-	29210	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
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
10	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
11	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
12	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	19900	2			N	-0-					-0-
01	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	17448	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

THOROUGHBRED WELL #: 4H RRCID -> 284019 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9669 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17546	X	9819	-0-	-7727	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	13767	-0-	-2913	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	12593	-0-	-4271	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	13468	-0-	-2852	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13990	-0-	-239	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	9798	-0-	-4431	-0-	9798	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 5H RRCID -> 284020 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 9550 - 14226

08	17577	X	14721	-0-	-2856	-0-	14721	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	12721	-0-	-4289	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	11982	-0-	-4138	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
11	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
12	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
01	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15334	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 13H RRCID -> 292669 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9630 - 14910

08	60078	X	38970	-0-	-21108	-0-	38970	2			N	-0-					-0-
09	55170	X	32817	-0-	-22353	-0-	32817	2			N	-0-					-0-
10	53723	X	34228	-0-	-19495	-0-	34228	2			N	-0-					-0-
11	50550	X	39220	-0-	-11330	-0-	39220	2			N	-0-					-0-
12	44139	X	44139	-0-	-0-	-0-	44139	2			N	-0-					-0-
01	42607	X	42607	-0-	-0-	-0-	42607	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 14H RRCID -> 292746 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9342 - 14550

08	63968	X	63968	-0-	-0-	-0-	63968	2			N	-0-					-0-
09	52206	X	52206	-0-	-0-	-0-	52206	2			N	-0-					-0-
10	51367	X	48847	-0-	-2520	-0-	48847	2			N	-0-					-0-
11	61890	X	42231	-0-	-19659	-0-	42231	2			N	-0-					-0-
12	63953	X	45331	-0-	-18622	-0-	45331	2			N	-0-					-0-
01	63953	X	41588	-0-	-22365	-0-	41588	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 11H RRCID -> 292757 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9630 - 14340

08	49693	X	30924	-0-	-18769	-0-	30924	2			N	-0-					-0-
09	47970	X	41765	-0-	-6205	-0-	41765	2			N	-0-					-0-
10	49569	X	43555	-0-	-6014	-0-	43555	2			N	-0-					-0-
11	47970	X	45923	-0-	-2047	-0-	45923	2			N	-0-					-0-
12	49791	X	49791	-0-	-0-	-0-	49791	2			N	-0-					-0-
01	48616	X	48616	-0-	-0-	-0-	48616	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 12H RRCID -> 293069 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9398 - 14350

08	55552	X	45650	-0-	-9902	-0-	45650	2			N	-0-					-0-
09	52050	X	35618	-0-	-16432	-0-	35618	2			N	-0-					-0-
10	51057	X	37286	-0-	-13771	-0-	37286	2			N	-0-					-0-
11	46980	X	38874	-0-	-8106	-0-	38874	2			N	-0-					-0-
12	45663	X	42748	-0-	-2915	-0-	42748	2			N	-0-					-0-
01	45663	X	42509	-0-	-3154	-0-	42509	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 16H RRCID -> 293479 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9988 - 16940

08	49817	X	49030	-0-	-787	-0-	49030	2			N	-0-					-0-
09	45360	X	21385	-0-	-23975	-0-	21385	2			N	-0-					-0-
10	45291	X	21796	-0-	-23495	-0-	21796	2			N	-0-					-0-
11	47460	X	13319	-0-	-34141	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
12	49042	X	11816	-0-	-37226	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
01	49042	X	44477	-0-	-4565	-0-	44477	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 #: 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
08	45043	X	10649	-0-	-34394	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
09	39540	X	7607	-0-	-31933	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
10	40021	X	24327	-0-	-15694	-0-	24327	2			N	-0-					-0-
11	38730	X	33691	-0-	-5039	-0-	33691	2			N	-0-					-0-
12	28458	X	27538	-0-	-920	-0-	27538	2			N	-0-					-0-
01	26426	X	26426	-0-	-0-	-0-	26426	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
08	60371	X	60371	-0-	-0-	-0-	60371	2			N	-0-					-0-
09	74288	X	74288	-0-	-0-	-0-	74288	2			N	-0-					-0-
10	67287	X	67287	-0-	-0-	-0-	67287	2			N	-0-					-0-
11	61592	X	61592	-0-	-0-	-0-	61592	2			N	-0-					-0-
12	63114	X	63114	-0-	-0-	-0-	63114	2			N	-0-					-0-
01	69252	X	69252	-0-	-0-	-0-	69252	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
08	44796	X	44796	-0-	-0-	-0-	44796	2			N	-0-					-0-
09	42263	X	42263	-0-	-0-	-0-	42263	2			N	-0-					-0-
10	40372	X	40372	-0-	-0-	-0-	40372	2			N	-0-					-0-
11	41044	X	41044	-0-	-0-	-0-	41044	2			N	-0-					-0-
12	34874	X	34874	-0-	-0-	-0-	34874	2			N	-0-					-0-
01	58108	X	58108	-0-	-0-	-0-	58108	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 17H RRCID -> 293667 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9988 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	1389	-0-	-6981	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
09	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	15155	2			N	-0-					-0-
10	31375	X	31375	-0-	-0-	-0-	31375	2			N	-0-					-0-
11	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	22619	2			N	-0-					-0-
12	21438	X	21438	-0-	-0-	-0-	21438	2			N	-0-					-0-
01	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 19H RRCID -> 293746 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9748 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26815	X	4668	-0-	-22147	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
09	25950	X	18374	-0-	-7576	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	21504	-0-	-5311	-0-	21504	2			N	-0-					-0-
11	27725	X	27725	-0-	-0-	-0-	27725	2			N	-0-					-0-
12	29846	X	29846	-0-	-0-	-0-	29846	2			N	-0-					-0-
01	28883	X	28883	-0-	-0-	-0-	28883	2			N	-0-					-0-

COBRA PALOMINO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293802 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9747 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80540	X	80540	-0-	-0-	-0-	80540	2			N	-0-					-0-
09	90012	X	90012	-0-	-0-	-0-	90012	2			N	-0-					-0-
10	79427	X	79427	-0-	-0-	-0-	79427	2			N	-0-					-0-
11	81222	X	81222	-0-	-0-	-0-	81222	2			N	-0-					-0-
12	63204	X	63204	-0-	-0-	-0-	63204	2			N	-0-					-0-
01	55135	X	55135	-0-	-0-	-0-	55135	2			N	-0-					-0-

COBRA APPALOOSA PALOMINO UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293806 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9550 - 17680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	2823	-0-	-2695	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	54	-0-	-5286	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	633	-0-	-2529	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	99	-0-	-2961	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	29883	X	29883	-0-	-0-	-0-	29883	2			N	-0-					-0-
01	41529	X	41529	-0-	-0-	-0-	41529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

COBRA PALOMINO A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 294537 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9804 - 15975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134664	X	94348	-0-	-40316	-0-	94348	2			N	-0-					-0-
09	130320	X	80904	-0-	-49416	-0-	80904	2			N	-0-					-0-
10	134664	X	79754	-0-	-54910	-0-	79754	2			N	-0-					-0-
11	120390	X	73407	-0-	-46983	-0-	73407	2			N	-0-					-0-
12	97681	X	67283	-0-	-30398	-0-	67283	2			N	-0-					-0-
01	94333	X	58200	-0-	-36133	-0-	58200	2			N	-0-					-0-

COBRA PALOMINO B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 294538 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 9456 - 15350

08	89621	X	71113	-0-	-18508	-0-	71113	2			N	-0-					-0-
09	86730	X	64694	-0-	-22036	-0-	64694	2			N	-0-					-0-
10	89621	X	55737	-0-	-33884	-0-	55737	2			N	-0-					-0-
11	86730	X	52749	-0-	-33981	-0-	52749	2			N	-0-					-0-
12	77221	X	53563	-0-	-23658	-0-	53563	2			N	-0-					-0-
01	71114	X	48887	-0-	-22227	-0-	48887	2			N	-0-					-0-

COBRA PALOMINO UNIT WELL #: 22H RRCID -> 294539 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9586 - 15540

08	63961	X	63961	-0-	-0-	-0-	63961	2			N	-0-					-0-
09	43628	X	43628	-0-	-0-	-0-	43628	2			N	-0-					-0-
10	41850	X	36447	-0-	-5403	-0-	36447	2			N	-0-					-0-
11	40500	X	28380	-0-	-12120	-0-	28380	2			N	-0-					-0-
12	41850	X	33509	-0-	-8341	-0-	33509	2			N	-0-					-0-
01	41850	X	15972	-0-	-25878	-0-	15972	2			N	-0-					-0-

DLS-QUARTER HORSE C WELL #: 12H RRCID -> 294606 COMPL. DATE 07/28/2025 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9656 - 15610

08	153121	X	140874	-0-	-12247	-0-	140874	2			N	-0-					-0-
09	138098	X	138098	-0-	-0-	-0-	138098	2			N	-0-					-0-
10	99200	X	84990	-0-	-14210	-0-	84990	2			N	-0-					-0-
11	96000	X	52740	-0-	-43260	-0-	52740	2			N	-0-					-0-
12	99200	X	79463	-0-	-19737	-0-	79463	2			N	-0-					-0-
01	99200	X	70004	-0-	-29196	-0-	70004	2			N	-0-					-0-

DLS-QUARTER HORSE D WELL #: 13H RRCID -> 294609 COMPL. DATE 07/28/2025 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9516 - 15450

08	158466	X	151976	-0-	-6490	-0-	151976	2			N	-0-					-0-
09	167168	X	167168	-0-	-0-	-0-	167168	2			N	-0-					-0-
10	145692	X	145692	-0-	-0-	-0-	145692	2			N	-0-					-0-
11	132020	X	132020	-0-	-0-	-0-	132020	2			N	-0-					-0-
12	99200	X	80489	-0-	-18711	-0-	80489	2			N	-0-					-0-
01	99200	X	57751	-0-	-41449	-0-	57751	2			N	-0-					-0-

DLS-QUARTER HORSE E WELL #: 14H RRCID -> 294610 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9642 - 15296

08	154470	X	149853	-0-	-4617	-0-	149853	2			N	-0-					-0-
09	159895	X	159895	-0-	-0-	-0-	159895	2			N	-0-					-0-
10	121228	X	121228	-0-	-0-	-0-	121228	2			N	-0-					-0-
11	77250	X	67337	-0-	-9913	-0-	67337	2			N	-0-					-0-
12	79825	X	70760	-0-	-9065	-0-	70760	2			N	-0-					-0-
01	84619	X	84619	-0-	-0-	-0-	84619	2			N	-0-					-0-

DLS-QUARTER HORSE F WELL #: 15H RRCID -> 294611 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9483 - 14937

08	163867	X	158252	-0-	-5615	-0-	158252	2			N	-0-					-0-
09	176088	X	176088	-0-	-0-	-0-	176088	2			N	-0-					-0-
10	132789	X	132789	-0-	-0-	-0-	132789	2			N	-0-					-0-
11	124236	X	124236	-0-	-0-	-0-	124236	2			N	-0-					-0-
12	90105	X	90105	-0-	-0-	-0-	90105	2			N	-0-					-0-
01	79825	X	79077	-0-	-748	-0-	79077	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 #: 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
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-
12	46190	X	36311	-0-	-9879	-0-	36311	2			N	-0-					-0-
01	46190	X	33951	-0-	-12239	-0-	33951	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
08	3007	X	6	-0-	-3001	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	74	-0-	-5926	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
11	6000	X	381	-0-	-5619	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	875	-0-	-1171	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294709 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8120 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	45299	X	45299	-0-	-0-	-0-	45299	2			N	-0-					-0-
01	41170	X	41170	-0-	-0-	-0-	41170	2			N	-0-					-0-

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
08	46832	X	46832	-0-	-0-	-0-	46832	2			N	-0-					-0-
09	40726	X	40726	-0-	-0-	-0-	40726	2			N	-0-					-0-
10	42461	X	42461	-0-	-0-	-0-	42461	2			N	-0-					-0-
11	39637	X	39637	-0-	-0-	-0-	39637	2			N	-0-					-0-
12	40446	X	40446	-0-	-0-	-0-	40446	2			N	-0-					-0-
01	40937	X	40937	-0-	-0-	-0-	40937	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
08	2480	X	2306	-0-	-174	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2281	-0-	-689	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2373	-0-	-696	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2046	-0-	-924	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2667	-0-	-185	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	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
08	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	794	-0-	-316	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	763	-0-	-291	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	X	1314	-0-	-422	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
09	1860	X	1602	-0-	-258	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
10	1922	X	1454	-0-	-468	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
11	1860	X	1181	-0-	-679	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
12	1767	X	1652	-0-	-115	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
01	1643	X	1398	-0-	-245	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

08	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

08	589	N	449	-0-	-140	-0-	435	2	14	9	N	13	74	1			17
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	513	2	7	9	N	6					23
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	599	2	7	9	N	6					29
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	579	2	7	9	N	6					35
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2					37
01	620	N	561	-0-	-59	-0-	559	2	2	9	N	2					39

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					42
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					42
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					42
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					42
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					42
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					42

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

08	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					14
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	308	2	14	9	N	13					27
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					27
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					27
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					27
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	435	-0-	-154	-0-	435	2			N	-0-					24
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					24
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					24
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					24
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					24
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

08	2418	N	2299	-0-	-119	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2214	-0-	-36	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2134	-0-	-86	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2099	-0-	-195	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2139	2			N	-0-					-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

08	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	450	N	199	-0-	-251	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	465	N	201	-0-	-264	-0-	201	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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	589	N	550	-0-	-39	-0-	547	2	3	9	N	3					69
09	540	N	472	-0-	-68	-0-	470	2	2	9	N	2					71
10	558	N	456	-0-	-102	-0-	454	2	2	9	N	2					73
11	540	N	472	-0-	-68	-0-	469	2	3	9	N	3					76
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	633	2	2	9	N	2					78
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	481	2	3	9	N	3					81

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

08	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1202	2	2	9	Y	2					81
09	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1167	2	2	9	Y	2					83
10	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1195	2	1	9	Y	1					84
11	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1154	2	2	9	Y	2					86
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	2	2	9	Y	2					88
*01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1173	2	9	9	Y	8					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1936	-0-	-1164	3577	1933	2	3	9	Y	3					24
09	3000	N	1899	-0-	-1101	2476	1897	2	2	9	Y	2					26
10	3100	N	1604	-0-	-1496	980	1603	2	1	9	Y	1					27
11	3000	N	2074	-0-	-926	54	2071	2	3	9	Y	3					30
12	2003	N	1949	-0-	-54	-0-	1946	2	3	9	Y	3					33
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1857	2	4	9	Y	4					37

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
08	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1383	2	2	9	Y	2					81
09	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	1342	2	2	9	Y	2					83
10	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1375	2	1	9	Y	1					84
11	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	1328	2	2	9	Y	2					86
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1445	2	2	9	Y	2					88
01	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1350	2	9	9	Y	8					96

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
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	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
08	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1127	2	3	9	Y	3	95	1			16
09	1140	N	877	-0-	-263	-0-	875	2	2	9	Y	2					18
10	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1004	2	2	9	Y	2					20
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2	9	Y	2					22
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1184	2	3	9	Y	3					25
*01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	2	2	9	Y	2					27

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
08	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1127	2	3	9	Y	3	95	1			16
09	1140	N	877	-0-	-263	-0-	875	2	2	9	Y	2					18
10	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1004	2	2	9	Y	2					20
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2	9	Y	2					22
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1184	2	3	9	Y	3					25
*01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	2	2	9	Y	2					27

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					36
09	810	N	312	-0-	-498	-0-	312	2			N	-0-					36
10	961	N	84	-0-	-877	-0-	84	2			N	-0-					36
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					36
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1					37
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	562	2	2	9	N	2					39

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2273	2	2	9	N	2					89
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1871	2	1	9	N	1					90
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	9	N	1					91
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2025	2	2	9	N	2					93
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2090	2	1	9	N	1	75	1			19
*01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1805	2	2	9	N	2					21

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	1580	2	1	9	N	1					103
09	1770	N	1345	-0-	-425	-0-	1345	2			N	-0-					103
10	1829	N	1187	-0-	-642	-0-	1187	2			N	-0-					103
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1577	2	2	9	N	2					105
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1	84	1			22
*01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	N	2					24

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			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 #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	2511	-0-	-1059	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	244	-0-	-2825	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3207	-0-	-963	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3132	-0-	-1177	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3227	-0-	-1082	-0-	3227	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

08	9424	X	6637	-0-	-2787	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	6755	-0-	-2365	-0-	6755	3			N	-0-					-0-
10	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	3			N	-0-					-0-
11	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	6901	-0-	-136	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	5482	-0-	-1989	-0-	5482	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

08	4154	X	2787	-0-	-1367	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	2987	-0-	-1033	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3383	-0-	-461	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3146	-0-	-574	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3232	-0-	-612	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3046	-0-	-333	-0-	3046	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

08	5859	X	4310	-0-	-1549	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	4619	-0-	-1051	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
10	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	3			N	-0-					-0-
12	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	3			N	-0-					-0-
*01	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-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 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	3			N	-0-					-0-
09	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	3			N	-0-					-0-
10	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	6582	-0-	-1638	-0-	6582	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	5346	-0-	-3148	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
01	8494	X	6901	-0-	-1593	-0-	6901	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14589	3			N	-0-					-0-
09	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	3			N	-0-					-0-
10	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	3			N	-0-					-0-
11	13050	X	10910	-0-	-2140	-0-	10910	3			N	-0-					-0-
12	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	14555	3			N	-0-					-0-
*01	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	15140	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5797	X	4331	-0-	-1466	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	4336	-0-	-1274	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4509	-0-	-947	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4289	-0-	-991	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4514	-0-	-942	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
*01	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

08	13392	X	12294	-0-	-1098	-0-	12294	3			N	-0-					-0-
09	12960	X	12739	-0-	-221	-0-	12739	3			N	-0-					-0-
10	13392	X	13337	-0-	-55	-0-	13337	3			N	-0-					-0-
11	12960	X	12797	-0-	-163	-0-	12797	3			N	-0-					-0-
12	13392	X	12615	-0-	-777	-0-	12615	3			N	-0-					-0-
01	13330	X	12320	-0-	-1010	-0-	12320	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

08	4123	X	2611	-0-	-1512	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
09	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
10	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	11959	3			N	-0-					-0-
11	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	3			N	-0-					-0-
12	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3			N	-0-					-0-
*01	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	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

08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					22
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					22
10	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					22
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					22
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					22
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					22

DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLTOP PETROLEUM LLC //CONT.// 388911
SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133	X	-0-	-0-	-133	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
IOGT BOUCHER WELL #: RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	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

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	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

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

08	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	3			N	-0-					68
09	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	1631	3			N	-0-					68
10	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	1596	3			N	-0-					68
11	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1568	3			N	-0-					68
12	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1638	3			N	-0-					68
01	1581	N	1204	-0-	-377	-0-	1204	3			N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	155	1	1682	3	N	5					55
							6	9									
09	1800	N	1404	-0-	-396	-0-	125	1	1273	3	N	5					60
							6	9									
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	155	1	1670	3	N	5					65
							6	9									
11	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	150	1	1612	3	N	4					69
							4	9									
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	150	1	1652	3	N	3					72
							3	9									
01	1829	N	1376	-0-	-453	-0-	125	1	1251	3	N	-0-					72

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					32
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					32
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					32
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					32

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION 478188

BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					43
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					43
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					43
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					43
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					43
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					43
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					41
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					41
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					41
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					41
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					41
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					46
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					46
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					46
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					46
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					46
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					46
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	1799	-0-	1799	119749	1799	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1933	-0-	1933	121682	1933	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1860	-0-	1860	123542	1860	2			N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	123542					N	NO RPT					-0-
06	0	W	1903	-0-	1903	125445	1903	2			N	-0-					-0-
07	0	W	2231	-0-	2231	127676	2231	2			N	-0-					-0-
08	0	W	1844	-0-	1844	129520	1844	2			N	-0-					-0-
09	0	W	103	-0-	103	129623	103	2			N	-0-					-0-
10	0	W	603	-0-	603	130226	603	2			N	-0-					-0-
11	0	W	3109	-0-	3109	133335	3109	2			N	-0-					-0-
12	0	W	2248	-0-	2248	135583	2248	2			N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	135583					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION //CONT.// 478188
RUSHING, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 294327 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8482 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KROH OPERATING LLC 478245
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					259
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					259
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	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
08	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	253	1	11404	2	N	-0-					55
09	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	250	1	9151	2	N	-0-					55
10	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	253	1	9585	2	N	-0-					55
11	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	250	1	8131	2	N	-0-					55
12	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	253	1	9666	2	N	-0-					55
*01	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	253	1	10712	2	N	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KYNGE ENERGY INVESTMENTS LLC //CONT.// 479215

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

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
08	6386	X	6030	-0-	-356	-0-	1050	1	4980	2	N	-0-			27
09	6060	X	5903	-0-	-157	-0-	1047	1	4856	2	N	-0-			27
10	6293	X	5900	-0-	-393	-0-	1050	1	4850	2	N	-0-			27
11	6090	X	5658	-0-	-432	-0-	1047	1	4611	2	N	-0-			27
12	6293	X	5813	-0-	-480	-0-	1050	1	4763	2	N	-0-			27
01	6107	X	5446	-0-	-661	-0-	1047	1	4399	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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
08	5456	X	4967	-0-	-489	-0-	376	1	4591	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	4824	-0-	-816	-0-	373	1	4451	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	4554	-0-	-1274	-0-	376	1	4178	2	N	-0-			-0-
11	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	373	1	7217	2	N	-0-			-0-
12	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	376	1	5602	2	N	-0-			-0-
*01	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	378	1	6271	2	N	-0-			-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	944	1	2903	2	N	-0-			-0-
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	914	1	3886	2	N	-0-			-0-
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	917	1	3582	2	N	-0-			-0-
*01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	916	1	4181	2	N	-0-			-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KYNGE ENERGY INVESTMENTS LLC //CONT.// 479215
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	134	1	1543	3	N	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	126	1	1462	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	119	1	1361	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	119	1	1374	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	125	1	1441	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	113	1	1301	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
08	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	128	1	1466	2	N	-0-					-0-
09	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	130	1	1498	2	N	-0-					-0-
10	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	136	1	1558	2	N	-0-					-0-
11	693	X	693	-0-	-0-	-0-	55	1	638	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	235	1	2702	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
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	250	1	2879	2	N	-0-					-0-
09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	261	1	2998	2	N	-0-					-0-
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	230	1	2644	2	N	-0-					-0-
11	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	84	1	970	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	331	1	3804	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
08	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	122	1	1404	2	N	-0-					-0-
09	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	128	1	1474	2	N	-0-					-0-
10	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	143	1	1645	2	N	-0-					-0-
11	731	X	731	-0-	-0-	-0-	59	1	672	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	819	1	9421	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
08	961	N	806	-0-	-155	-0-	65	1	741	3	N	-0-					70
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	60	1	692	3	N	-0-					70
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	62	1	716	3	N	-0-					70
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	97	1	1108	3	N	-0-					70
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	123	1	1417	3	N	-0-					70
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	115	1	1325	3	N	-0-					70

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
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	145	1	1672	3	N	-0-					-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	138	1	1583	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	130	1	1473	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1617	-0-	-153	-0-	129	1	1488	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	136	1	1561	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	123	1	1409	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
08	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	128	1	1473	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	137	1	1573	2	N	-0-					-0-
10	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	147	1	1694	2	N	-0-					-0-
11	762	X	762	-0-	-0-	-0-	61	1	701	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	1071	1	12315	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
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	468	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
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	54	1	617	3	N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	48	1	554	3	N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	50	1	568	3	N	-0-					-0-
11	660	N	593	-0-	-67	-0-	47	1	546	3	N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	54	1	628	3	N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	58	1	664	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
08	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	138	1	1590	2	N	-0-					-0-
09	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	125	1	1437	2	N	-0-					-0-
10	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	159	1	1828	2	N	-0-					-0-
11	733	X	733	-0-	-0-	-0-	59	1	674	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	18269	X	18269	-0-	-0-	-0-	1461	1	16808	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
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	406	1	4670	3	N	-0-					-0-
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	362	1	4160	3	N	-0-					-0-
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	356	1	4088	3	N	-0-					-0-
11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	295	1	3388	3	N	-0-					-0-
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	248	1	2854	3	N	-0-					-0-
01	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	204	1	2264	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
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	489	3	N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	40	1	460	3	N	-0-					-0-
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	41	1	467	3	N	-0-					-0-
11	510	N	440	-0-	-70	-0-	35	1	405	3	N	-0-					-0-
12	527	N	466	-0-	-61	-0-	38	1	428	3	N	-0-					-0-
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	36	1	416	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
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	408	3	N	-0-					35
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	N	-0-					35
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	34	1	389	3	N	-0-					35
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	29	1	338	3	N	-0-					35
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	31	1	357	3	N	-0-					35
01	434	N	377	-0-	-57	-0-	31	1	346	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
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	78	1	900	3	N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	74	1	853	3	N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	69	1	794	3	N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	69	1	801	3	N	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	74	1	840	3	N	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	66	1	759	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
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-					55
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	N	-0-					55
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	N	-0-					55
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	3	N	-0-					55
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	41	1	472	3	N	-0-					55
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	442	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
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	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
08	299	X	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	3	N	-0-					-0-
09	266	X	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	N	-0-					-0-
10	261	X	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	N	-0-					-0-
11	217	X	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	N	-0-					-0-
12	182	X	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	N	-0-					-0-
01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	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
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	254	1	2923	2	N	-0-					10
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	261	1	3008	2	N	-0-					10
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	229	1	2634	2	N	-0-					10
11	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	88	1	1011	2	N	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	365	1	4202	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
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	159	1	1834	3	N	-0-					3
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	150	1	1726	3	N	-0-					3
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	152	1	1753	3	N	-0-					3
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	132	1	1520	3	N	-0-					3
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	140	1	1608	3	N	-0-					3
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	136	1	1559	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
08	861	X	861	-0-	-0-	-0-	69	1	792	3	N	-0-					-0-
09	833	X	833	-0-	-0-	-0-	67	1	766	3	N	-0-					-0-
10	858	X	858	-0-	-0-	-0-	68	1	790	3	N	-0-					-0-
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	96	1	1108	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
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	270	1	3097	2	N	-0-					-0-
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	269	1	3093	2	N	-0-					-0-
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	271	1	3113	2	N	-0-					-0-
11	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	107	1	1233	2	N	-0-					-0-
12	197	X	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	N	-0-					-0-
01	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	660	1	7585	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
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	19	1	215	2	N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	18	1	210	2	N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	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
08	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	136	1	1567	3	N	-0-					110
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	150	1	1727	3	N	-0-					110
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	160	1	1832	3	N	53	163	1			-0-
							58	9									
11	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	129	1	1473	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1499	-0-	-268	-0-	119	1	1380	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	534	-0-	-1233	-0-	43	1	491	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
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	194	1	2242	3	N	-0-					30
09	3000	N	5211	-0-	2211	2211	417	1	4794	3	N	-0-					30
10	3100	N	2328	-0-	-772	1439	186	1	2142	3	N	-0-					30
11	3000	N	2019	-0-	-981	458	162	1	1857	3	N	-0-					30
12	2594	X	2136	-0-	-458	-0-	171	1	1965	3	N	-0-					30
01	2387	X	2071	-0-	-316	-0-	165	1	1906	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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
08	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	172	1	1972	3	N	-0-					-0-
09	1380	X	1046	-0-	-334	-0-	84	1	962	3	N	-0-					-0-
10	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	124	1	1416	3	N	-0-					-0-
11	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	157	1	1805	3	N	-0-					-0-
12	1426	X	992	-0-	-434	-0-	80	1	912	3	N	-0-					-0-
01	1426	X	837	-0-	-589	-0-	67	1	770	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
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	3	N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	N	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	84	1	960	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
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	39	1	447	3	N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	43	1	495	3	N	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	144	1	1662	3	N	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	160	1	1847	3	N	-0-					-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	165	1	1901	3	N	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	150	1	1726	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
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	15	1	18	3	N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	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
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	214	1	2472	3	N	-0-					-0-
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	201	1	2308	3	N	-0-					-0-
10	2728	N	2593	-0-	-135	-0-	208	1	2385	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4018	-0-	1018	1018	322	1	3696	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	5134	-0-	2034	3052	410	1	4724	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4799	-0-	1699	4751	384	1	4415	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
08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
09	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
01	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	53	1	612	3	N	-0-					8
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	710	3	N	-0-					8
10	3100	N	3754	-0-	654	654	300	1	3454	3	N	-0-					8
11	3000	N	2944	-0-	-56	598	236	1	2708	3	N	-0-					8
12	3073	N	2475	-0-	-598	-0-	198	1	2277	3	N	-0-					8
01	848	X	848	-0-	-0-	-0-	68	1	780	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
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	24	1	277	3	N	-0-					30
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	N	-0-					30
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	N	-0-					30
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	23	1	260	3	N	-0-					30
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	22	1	243	3	N	-0-					30
01	341	N	94	-0-	-247	-0-	7	1	87	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
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1462	-0-	-212	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	753	-0-	-828	-0-	753	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
08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	215	1	2472	3	N	-0-					156
09	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	191	1	2202	3	N	-0-					156
10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	188	1	2164	3	N	4	160	1			-0-
							4	9									
11	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	156	1	1794	3	N	-0-					-0-
12	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	131	1	1511	3	N	-0-					-0-
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	105	1	1198	3	N	30					30
							33	9									

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	113	1	140	3	N	-0-					6
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	30	1	176	3	N	-0-					6
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	174	3	N	-0-					6
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	3	N	-0-					6
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	3	N	-0-					6
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	32	1	119	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
08	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	185	1	2129	3	N	-0-					38
09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	180	1	2060	3	N	-0-					38
10	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	185	1	2123	3	N	-0-					38
11	814	X	814	-0-	-0-	-0-	66	1	748	3	N	-0-					38
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	259	1	2976	3	N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	124	1	1435	3	N	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	106	1	1218	3	N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	82	1	938	3	N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	91	1	1039	3	N	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	107	1	1229	3	N	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	102	1	1166	3	N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	110	1	1271	3	N	-0-					-0-
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	138	1	1589	3	N	-0-					-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	167	1	1927	3	N	-0-					-0-
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	157	1	1804	3	N	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	155	1	1784	3	N	-0-					-0-
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	151	1	1732	3	N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	443	1	5094	3	N	-0-					68
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	417	1	4794	3	N	-0-					68
10	5363	X	5292	-0-	-71	-0-	423	1	4869	3	N	-0-					68
11	5370	X	4589	-0-	-781	-0-	368	1	4221	3	N	-0-					68
12	5549	X	4856	-0-	-693	-0-	389	1	4467	3	N	-0-					68
01	5549	X	4708	-0-	-841	-0-	377	1	4331	3	N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

08	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	157	1	1804	2	N	-0-					-0-
09	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	122	1	1401	2	N	-0-					-0-
10	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	176	1	2026	2	N	-0-					-0-
11	814	X	814	-0-	-0-	-0-	65	1	749	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	529	1	6081	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	111	1	1271	3	N	-0-					73
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	123	1	1410	3	N	-0-					73
10	3100	N	5142	-0-	2042	2042	412	1	4730	3	N	-0-					73
11	3000	N	5712	-0-	2712	4754	457	1	5255	3	N	-0-					73
12	3100	N	5882	-0-	2782	7536	471	1	5411	3	N	-0-					73
01	12877	X	5341	-0-	-7536	-0-	427	1	4914	3	N	-0-					73

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					38
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	120	1	1383	3	N	-0-					38
10	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	227	1	2606	3	N	-0-					38
11	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	229	1	2631	3	N	-0-					38
12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	225	1	2583	3	N	-0-					38
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	85	1	975	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
08	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	177	1	2030	3	N	-0-					2
09	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	170	1	1697	3	N	-0-					2
10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	176	1	2025	3	N	-0-					2
11	775	X	775	-0-	-0-	-0-	61	1	714	3	N	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	247	1	2838	3	N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	502	1	5769	3	N	-0-					60
09	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	447	1	5140	3	N	-0-					60
10	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	440	1	5053	3	N	-0-					60
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	363	1	4186	3	N	15					75
							17	9									
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	307	1	3528	3	N	10					85
							11	9									
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	244	1	2797	3	N	5					90
							6	9									

TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	59	1	676	3	N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	574	3	N	-0-					-0-
10	713	N	479	-0-	-234	-0-	37	1	442	3	N	-0-					-0-
11	720	N	532	-0-	-188	-0-	42	1	490	3	N	-0-					-0-
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	50	1	579	3	N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	47	1	549	3	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	71	1	822	3	N	-0-					77
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	82	1	937	3	N	-0-					77
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	77	1	882	3	N	-0-					77
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	106	1	1226	3	N	-0-					77
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	97	1	1124	3	N	-0-					77
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	67	1	771	3	N	-0-					77

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					96
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					96
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					96
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					96
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					96
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					96

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	212	1	2439	3	N	-0-					35
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	190	1	2189	3	N	-0-					35
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	195	1	2248	3	N	-0-					35
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	187	1	2157	3	N	-0-					35
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	216	1	2479	3	N	-0-					35
01	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	188	1	2664	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
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	N	-0-			-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	N	-0-			-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	N	-0-			-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	3	N	-0-			-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	N	-0-			-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	84	1	960	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
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	283	1	3256	2	N	-0-			-0-
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	240	1	2758	2	N	-0-			-0-
10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	234	1	2695	2	N	-0-			-0-
11	955	X	955	-0-	-0-	-0-	76	1	879	2	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	1035	1	11898	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
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	57	1	658	3	N	-0-			75
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	1			N	-0-			75
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	61	1	706	3	N	-0-			75
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	85	1	981	3	N	-0-			75
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	80	1	898	3	N	-0-			75
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	53	1	602	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
08	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	536	1	6173	3	N	-0-			-0-
09	5280	X	3548	-0-	-1732	-0-	887	1	2661	3	N	-0-			-0-
10	5456	X	4224	-0-	-1232	-0-	338	1	3886	3	N	-0-			-0-
11	5280	X	4432	-0-	-848	-0-	354	1	4078	3	N	-0-			-0-
12	5456	X	3657	-0-	-1799	-0-	293	1	3364	3	N	-0-			-0-
01	5456	X	3530	-0-	-1926	-0-	282	1	3248	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
08	3720	X	2952	-0-	-768	-0-	2952	2			N	-0-			-0-
09	3540	X	139	-0-	-3401	-0-	139	2			N	-0-			-0-
10	3658	X	1551	-0-	-2107	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
11	3540	X	3198	-0-	-342	-0-	3198	2			N	-0-			-0-
12	3503	X	2421	-0-	-1082	-0-	2421	2			N	-0-			-0-
01	2945	X	483	-0-	-2462	-0-	483	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
08	4867	X	4162	-0-	-705	-0-	333	1	3829	3	N	-0-			100
09	5220	X	2029	-0-	-3191	-0-	162	1	1867	3	N	-0-			100
10	5394	X	2988	-0-	-2406	-0-	238	1	2750	3	N	-0-			100
11	5220	X	3810	-0-	-1410	-0-	305	1	3505	3	N	-0-			100
12	4681	X	1926	-0-	-2755	-0-	154	1	1772	3	N	-0-			100
01	4154	X	1626	-0-	-2528	-0-	130	1	1496	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
08	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	887	1	10188	3	N	-0-			22
09	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	835	1	9589	3	N	-0-			22
10	10726	X	10585	-0-	-141	-0-	847	1	9738	3	N	-0-			22
11	10710	X	9178	-0-	-1532	-0-	734	1	8444	3	N	-0-			22
12	11067	X	9714	-0-	-1353	-0-	776	1	8938	3	N	-0-			22
01	11067	X	9415	-0-	-1652	-0-	753	1	8662	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
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	202	1	2315	3	N	-0-					8
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	192	1	2192	3	N	-0-					8
10	2387	N	2220	-0-	-167	-0-	176	1	2044	3	N	-0-					8
11	2430	N	2241	-0-	-189	-0-	180	1	2061	3	N	-0-					8
12	2449	N	2350	-0-	-99	-0-	187	1	2163	3	N	-0-					8
01	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	170	1	1952	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
08	10447	X	9680	-0-	-767	-0-	775	1	8899	3	N	5					140
							6	9									
09	9150	X	9069	-0-	-81	-0-	723	1	8313	3	N	30					170
							33	9									
10	10385	X	9352	-0-	-1033	-0-	270	1	9065	3	N	15					185
							17	9									
11	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	1155	1	13308	3	N	15					200
							17	9									
12	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	1479	1	17005	3	N	-0-					200
01	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	1383	1	15898	3	N	-0-					200

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
08	4216	X	2529	-0-	-1687	-0-	202	1	2327	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	1600	-0-	-1400	-0-	128	1	1472	3	N	-0-					-0-
10	2821	X	2811	-0-	-10	-0-	225	1	2586	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2403	-0-	-327	-0-	192	1	2211	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	1408	-0-	-1413	-0-	113	1	1295	3	N	-0-					-0-
01	2821	X	966	-0-	-1855	-0-	77	1	889	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
08	6634	X	6067	-0-	-567	-0-	485	1	5582	3	N	-0-					148
09	6390	X	6254	-0-	-136	-0-	500	1	5754	3	N	-0-					148
10	6603	X	6214	-0-	-389	-0-	497	1	5717	3	N	-0-					148
11	6390	X	6238	-0-	-152	-0-	499	1	5739	3	N	-0-					148
12	6448	X	5573	-0-	-875	-0-	446	1	5127	3	N	-0-					148
01	6448	X	4488	-0-	-1960	-0-	359	1	4129	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
08	62	X	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
09	60	X	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	X	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	X	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	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
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	238	1	2734	3	N	-0-					154
09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	208	1	2392	3	N	-0-					154
10	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	178	1	2065	3	N	-0-					154
11	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	191	1	2199	3	N	-0-					154
12	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	46	1	1892	3	N	-0-					154
01	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	122	1	1403	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
08	9920	X	9611	-0-	-309	-0-	767	1	8822	3	N	20					135
							22	9									
09	9600	X	9157	-0-	-443	-0-	730	1	8394	3	N	30					165
							33	9									
10	9920	X	9470	-0-	-450	-0-	757	1	8702	3	N	10					175
							11	9									
11	9480	X	8914	-0-	-566	-0-	712	1	8185	3	N	15					190
							17	9									
12	9672	X	8991	-0-	-681	-0-	719	1	8266	3	N	5					195
							6	9									
01	9610	X	8927	-0-	-683	-0-	714	1	8213	3	N	-0-	173	1			22

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	2009	1	2473	3	N	-0-					-0-
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	8	1	3139	3	N	-0-					-0-
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	447	1	3091	3	N	-0-					-0-
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	449	1	2554	3	N	-0-					-0-
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	350	1	2860	3	N	-0-					-0-
01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	569	1	2116	3	N	-0-					-0-

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3830	-0-	-541	-0-	304	1	3498	3	N	25					45
							28	9									
09	4230	X	3198	-0-	-1032	-0-	256	1	2942	3	N	-0-					45
10	5084	X	3769	-0-	-1315	-0-	301	1	3468	3	N	-0-					45
11	4920	X	4309	-0-	-611	-0-	341	1	3924	3	N	40					85
							44	9									
12	5084	X	3452	-0-	-1632	-0-	276	1	3176	3	N	-0-					85
01	3844	X	2491	-0-	-1353	-0-	199	1	2281	3	N	10					95
							11	9									

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	269	1	3094	3	N	165					200
							182	9									
09	3630	X	3297	-0-	-333	-0-	259	1	2955	3	N	75	190	1			85
							83	9									
10	3751	X	3310	-0-	-441	-0-	250	1	2880	3	N	164	189	1			60
							180	9									
11	3450	X	3034	-0-	-416	-0-	224	1	2579	3	N	210	185	1			85
							231	9									
12	3565	X	2843	-0-	-722	-0-	219	1	2519	3	N	95					180
							105	9									
01	3534	X	2145	-0-	-1389	-0-	164	1	1885	3	N	87	192	1			75
							96	9									

OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5355	-0-	-473	-0-	428	1	4927	3	N	-0-					50
09	5640	X	4862	-0-	-778	-0-	389	1	4473	3	N	-0-					50
10	5611	X	5380	-0-	-231	-0-	430	1	4950	3	N	-0-					50
11	5310	X	4661	-0-	-649	-0-	371	1	4268	3	N	20					70
							22	9									
12	5487	X	4878	-0-	-609	-0-	389	1	4478	3	N	10					80
							11	9									
01	5394	X	5038	-0-	-356	-0-	403	1	4635	3	N	-0-					80

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
08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2650	3	81	9	N	74	189	1			-0-
09	2520	N	2491	-0-	-29	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	1992	-0-	-528	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	1912	-0-	-661	-0-	1835	3	77	9	N	70					70
01	2387	N	432	-0-	-1955	-0-	432	3			N	-0-					70

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
08	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	520	1	5982	3	N	-0-	169	1			31
09	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	503	1	5782	3	N	-0-					31
10	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	534	1	6145	3	N	-0-					31
11	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	471	1	5413	3	N	-0-					31
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	463	1	5327	3	N	-0-					31
01	5456	X	5450	-0-	-6	-0-	436	1	5014	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
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	490	3	N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	3	N	-0-					-0-
12	558	N	365	-0-	-193	-0-	30	1	335	3	N	-0-					-0-
01	341	N	210	-0-	-131	-0-	17	1	193	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
08	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	709	1	8154	3	N	-0-					-0-
09	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	657	1	7557	3	N	-0-					-0-
10	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	725	1	8341	3	N	-0-					-0-
11	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	706	1	8119	3	N	-0-					-0-
12	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	764	1	8786	3	N	-0-					-0-
01	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	574	1	6596	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
08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	549	1	6310	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	6469	-0-	-371	-0-	517	1	5952	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	6029	-0-	-1039	-0-	482	1	5547	3	N	-0-					-0-
11	6840	X	5697	-0-	-1143	-0-	456	1	5241	3	N	-0-					-0-
12	6913	X	6386	-0-	-527	-0-	506	1	5814	3	N	60					60
							66	9									
01	6851	X	5270	-0-	-1581	-0-	422	1	4848	3	N	-0-					60

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
08	17580	X	17580	-0-	-0-	-0-	1406	1	16174	3	N	-0-					165
09	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	1286	1	14787	3	N	5					170
							6	9									
10	15407	X	14234	-0-	-1173	-0-	1139	1	13095	3	N	-0-					170
11	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	1290	1	14834	3	N	-0-					170
12	15407	X	13361	-0-	-2046	-0-	1068	1	12282	3	N	10					180
							11	9									
01	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	1253	1	14406	3	N	-0-					180

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
08	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	890	1	10231	3	N	93	193	1			40
							102	9									
09	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	870	1	10008	3	N	80					120
							88	9									
10	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	915	1	10523	3	N	153	193	1			80
							168	9									
11	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	874	1	10043	3	N	20					100
							22	9									
12	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	912	1	10490	3	N	50					150
							55	9									
01	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	880	1	10125	3	N	10					160
							11	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
08	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	709	1	8156	3	N	20					140
							22	9									
09	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	652	1	7495	3	N	20					160
							22	9									
10	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	684	1	7864	3	N	20					180
							22	9									
11	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	654	1	7526	3	N	-0-					180
12	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	633	1	7278	3	N	15					195
							17	9									
01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	508	1	5842	3	N	-0-					195

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
08	15314	X	13714	-0-	-1600	-0-	1091	1	12540	3	N	75					90
							83	9									
09	14820	X	12312	-0-	-2508	-0-	982	1	11297	3	N	30					120
							33	9									
10	15314	X	13374	-0-	-1940	-0-	1067	1	12274	3	N	30					150
							33	9									
11	13830	X	12449	-0-	-1381	-0-	993	1	11423	3	N	30					180
							33	9									
12	13702	X	12229	-0-	-1473	-0-	977	1	11241	3	N	10					190
							11	9									
01	13702	X	9633	-0-	-4069	-0-	770	1	8852	3	N	10					200
							11	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
08	11346	X	9924	-0-	-1422	-0-	776	1	8926	3	N	202	182	1			100
							222	9									
09	10980	X	10052	-0-	-928	-0-	788	1	9066	3	N	180	190	1			90
							198	9									
10	11346	X	10621	-0-	-725	-0-	800	1	9204	3	N	561	566	1			85
							617	9									
11	10680	X	9538	-0-	-1142	-0-	748	1	8602	3	N	171	191	1			65
							188	9									
12	10757	X	10062	-0-	-695	-0-	800	1	9201	3	N	55					120
							61	9									
01	10633	X	8570	-0-	-2063	-0-	675	1	7767	3	N	116	191	1			45
							128	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
08	16244	X	13959	-0-	-2285	-0-	1088	1	12506	3	N	332	372	1			100
							365	9									
09	15420	X	12351	-0-	-3069	-0-	980	1	11272	3	N	90					190
							99	9									
10	15097	X	14183	-0-	-914	-0-	1126	1	12951	3	N	96	186	1			100
							106	9									
11	14610	X	12682	-0-	-1928	-0-	1011	1	11627	3	N	40					140
							44	9									
12	14539	X	13245	-0-	-1294	-0-	1042	1	11980	3	N	203	183	1			160
							223	9									
01	14198	X	12366	-0-	-1832	-0-	988	1	11356	3	N	20					180
							22	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
08	17918	X	14738	-0-	-3180	-0-	1163	1	13374	3	N	183	193	1			40
							201	9									
09	16080	X	14116	-0-	-1964	-0-	1111	1	12774	3	N	210	190	1			60
							231	9									
10	15934	X	14840	-0-	-1094	-0-	1171	1	13462	3	N	188	178	1			70
							207	9									
11	14970	X	13303	-0-	-1667	-0-	1060	1	12188	3	N	50					120
							55	9									
12	15221	X	13508	-0-	-1713	-0-	1079	1	12407	3	N	20					140
							22	9									
01	14849	X	12387	-0-	-2462	-0-	982	1	11288	3	N	106	201	1			45
							117	9									

HANGING "W" RANCH WELL #: 10H RRCID -> 297228 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 7851 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		76009	-0-	76009	76009	6080	1	69929	3	N	-0-					-0-

STARK WELL #: 4H RRCID -> 297260 COMPL. DATE 06/18/2023 TOTAL DEPTH 7790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		62293	-0-	62293	62293	4983	1	57310	3	N	-0-					-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
08	47058	X	35774	-0-	-11284	-0-	2860	1	32897	3	N	15					60
							17	9									
09	45540	X	32880	-0-	-12660	-0-	2629	1	30229	3	N	20					80
							22	9									
10	41509	X	32652	-0-	-8857	-0-	2610	1	30020	3	N	20					100
							22	9									
11	40170	X	30570	-0-	-9600	-0-	2441	1	28076	3	N	48					148
							53	9									
12	41509	X	30586	-0-	-10923	-0-	2446	1	28123	3	N	15					163
							17	9									
01	35774	X	34219	-0-	-1555	-0-	2737	1	31469	3	N	12					175
							13	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ G-10	2232	-0-	2232	6405	2232	2			Y	-0-					-0-
09	7970 X	1565	-0-	-6405	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
10	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
11	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
01	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

08	DLQ G-10	761	-0-	761	2176	761	2			Y	-0-					-0-
09	2878 N	702	-0-	-2176	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
11	750 N	529	-0-	-221	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	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
08	DLQ G-10		229	-0-	229	724	229	2			Y	-0-					-0-
09	946	N	222	-0-	-724	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		786	-0-	786	1773	786	2			Y	-0-					-0-
09	2594	X	821	-0-	-1773	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
10	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	586	-0-	-251	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		907	-0-	907	2804	905	2	2	9	Y	2					118
09	3000	N	880	-0-	-2120	684	871	2	9	9	Y	8					126
10	1562	N	878	-0-	-684	-0-	878	2			Y	-0-					126
11	870	N	784	-0-	-86	-0-	784	2			Y	-0-					126
12	899	N	474	-0-	-425	-0-	472	2	2	9	Y	2					128
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	916	2	70	9	Y	64	64	1			128

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		563	-0-	563	1660	563	2			Y	-0-					34
09	2199	N	539	-0-	-1660	-0-	539	2			Y	-0-					34
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					34
11	540	N	239	-0-	-301	-0-	239	2			Y	-0-					34
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-	34	1			-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2026

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2680					Y	6					51
09	2911	X	231	-0-	-2680	-0-	231	2			Y	-0-	51	1			-0-
10	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
11	570	X	107	-0-	-463	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	589	X	233	-0-	-356	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1364	-0-	1364	2940	1364	2			Y	-0-					15
09	3000	N	720	-0-	-2280	660	720	2			Y	-0-					15
10	1526	N	866	-0-	-660	-0-	866	2			Y	-0-					15
11	1080	N	840	-0-	-240	-0-	840	2			Y	-0-					15
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					15
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	609	2	3	9	Y	3					18

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
08	DLQ G-10		537	-0-	537	1640	533	2	4	9	Y	4					118
09	2203	N	563	-0-	-1640	-0-	562	2	1	9	Y	1					119
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					119
11	510	N	166	-0-	-344	-0-	156	2	10	9	Y	9	99	1			29
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	483	2	1	9	Y	1					30
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					30

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
08	DLQ G-10		684	-0-	684	2035	684	2			Y	-0-					76
09	2754	N	719	-0-	-2035	-0-	719	2			Y	-0-					76
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					76
11	660	N	85	-0-	-575	-0-	85	2			Y	-0-					76
12	651	N	77	-0-	-574	-0-	77	2			Y	-0-					76
01	527	N	41	-0-	-486	-0-	41	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
08	DLQ G-10		2290	-0-	2290	5168	60	1	2230	2	Y	-0-					42
09	7013	X	1845	-0-	-5168	-0-	161	1	1683	2	Y	1					43
							1	9									
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	207	1	2426	2	Y	-0-					43
11	2250	X	2179	-0-	-71	-0-	186	1	1993	2	Y	-0-					43
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	217	1	2027	2	Y	1					44
							1	9									
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	217	1	2018	2	Y	2					46
							2	9									

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
08	DLQ G-10		1005	-0-	1005	2990	1005	2			Y	-0-					110
09	3000	N	973	-0-	-2027	963	973	2			Y	-0-					110
10	1880	N	917	-0-	-963	-0-	911	2	6	9	Y	5					115
11	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	2			Y	-0-					115
12	775	N	626	-0-	-149	-0-	625	2	1	9	Y	1					116
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					116

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
08	DLQ G-10		970	-0-	970	2914	961	2	9	9	Y	8					64
09	3000	N	930	-0-	-2070	844	930	2			Y	-0-					64
10	1648	N	804	-0-	-844	-0-	804	2			Y	-0-					64
11	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			Y	-0-					64
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-	64	1			-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		351	-0-	351	1079	351	2			Y	-0-					1
09	1391	N	312	-0-	-1079	-0-	312	2			Y	-0-					1
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					1
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					1
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					1
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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
08	DLQ G-10		274	-0-	274	728	274	2			Y	-0-					-0-
09	987	N	259	-0-	-728	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	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
08	DLQ G-10		537	-0-	537	1614	537	2			Y	-0-					84
09	2137	N	523	-0-	-1614	-0-	523	2			Y	-0-					84
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399	2	3	9	Y	3					87
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					87
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-	87	1			-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		593	-0-	593	1721	568	2	25	9	Y	23					117
09	2231	N	510	-0-	-1721	-0-	502	2	8	9	Y	7					124
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	409	2	31	9	Y	28	134	1			18
11	570	N	485	-0-	-85	-0-	479	2	6	9	Y	5					23
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	470	2	6	9	Y	5					28
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	468	2	8	9	Y	7					35

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

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
08	DLQ G-10		144	-0-	144	435	144	2			Y	-0-					-0-
09	574	N	139	-0-	-435	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		703	-0-	703	2102	703	2			Y	-0-					-0-
09	2825	N	723	-0-	-2102	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
08	DLQ G-10		1234	-0-	1234	3122	1234	2			Y	-0-					50
09	4300	X	1178	-0-	-3122	-0-	1178	2			Y	-0-					50
10	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					50
11	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					50
12	3100	N	5416	-0-	2316	2316	5416	2			Y	-0-					50
01	3100	N	1191	-0-	-1909	407	1191	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
08	DLQ G-10		1469	-0-	1469	4355	1445	2	24	9	Y	22					104
09	3000	N	1398	-0-	-1602	2753	1398	2			Y	-0-					104
10	3100	N	1441	-0-	-1659	1094	1408	2	33	9	Y	30					134
11	2477	N	1383	-0-	-1094	-0-	1383	2			Y	-0-					134
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1398	2	10	9	Y	9					143
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					143

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
08	DLQ G-10		419	-0-	419	1165	397	2	22	9	Y	20					76
09	1673	N	508	-0-	-1165	-0-	494	2	14	9	Y	13					89
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	508	2	8	9	Y	7					96
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	495	2	20	9	Y	18	63	1			51
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	596	2	19	9	Y	17					68
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	592	2	9	9	Y	8	76	1			-0-

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
08	DLQ G-10		279	-0-	279	837	277	2	2	9	Y	2					30
09	1115	N	278	-0-	-837	-0-	278	2			Y	-0-					30
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					30
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					30
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					30
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	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
08	DLQ G-10		365	-0-	365	1062	365	2			Y	-0-					-0-
09	1396	N	334	-0-	-1062	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		749	-0-	749	2524	749	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	688	-0-	-2312	212	688	2			Y	-0-					-0-
10	919	N	707	-0-	-212	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	658	-0-	-62	-0-	647	2	11	9	Y	10					10
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	664	2	22	9	Y	20					30
01	713	N	709	-0-	-4	-0-	701	2	8	9	Y	7					37

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		1540	-0-	1540	4460	1540	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1456	-0-	-1544	2916	1456	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1279	-0-	-1821	1095	1279	2			Y	-0-					-0-
11	2566	N	1471	-0-	-1095	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		123	-0-	123	445	123	2			Y	-0-					-0-
09	748	N	303	-0-	-445	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	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
08	DLQ G-10		121	-0-	121	476	121	2			Y	-0-					-0-
09	529	N	53	-0-	-476	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					7
09	736	N	621	-0-	-115	-0-	621	2			Y	-0-					7
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					7
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					7
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					7
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2025

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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

08	DLQ G-10	314	-0-	314	1135	314	2				Y	-0-					-0-
09	1397	N	262	-0-	-1135	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

08	DLQ G-10	469	-0-	469	1408	469	2				Y	-0-					-0-
09	1852	N	444	-0-	-1408	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

08	DLQ G-10	1368	-0-	1368	4030	1360	2	8	9	Y	7						34
09	3000	N	1314	-0-	-1686	2344	1307	2	7	9	Y	6					40
10	3100	N	1317	-0-	-1783	561	1313	2	4	9	Y	4					44
11	1867	N	1306	-0-	-561	-0-	1303	2	3	9	Y	3					47
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1305	2	17	9	Y	15					62
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1237	2	2	9	Y	2					64

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1055					Y	-0-					79
09	1055	N	-0-	-0-	-1055	-0-					Y	-0-					79
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					79
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					79
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					79
01	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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
08	DLQ G-10		439	-0-	439	1333	439	2			Y	-0-					-0-
09	1754	N	421	-0-	-1333	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		448	-0-	448	1372	445	2	3	9	Y	3					35
09	1790	N	418	-0-	-1372	-0-	418	2			Y	-0-					35
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	Y	3					38
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					38
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					38
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	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
08	DLQ G-10		624	-0-	624	1851	624	2			Y	-0-					-0-
09	2445	N	594	-0-	-1851	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	470	-0-	-130	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	222	-0-	-336	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	298	-0-	-198	-0-	298	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
08	DLQ G-10		620	-0-	620	1842	617	2	3	9	Y	3					13
09	2438	N	596	-0-	-1842	-0-	594	2	2	9	Y	2					15
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	Y	2					17
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	606	2	7	9	Y	6					23
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	626	2	4	9	Y	4					27
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	626	2	6	9	Y	5					32

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
08	DLQ G-10		646	-0-	646	2178	644	2	2	9	Y	2					6
09	2993	N	815	-0-	-2178	-0-	815	2			Y	-0-					6
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					6
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					6
*12	806	N	791	-0-	-15	-0-	784	2	7	9	Y	6	6	8			6
01	806	N	372	-0-	-434	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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
08	DLQ G-10		491	-0-	491	1467	491	2			Y	-0-					-0-
09	1947	N	480	-0-	-1467	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	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
08	DLQ G-10		332	-0-	332	986	332	2			Y	-0-					-0-
09	1306	N	320	-0-	-986	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	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
08	DLQ G-10		581	-0-	581	1616	520	2	61	9	Y	55					58
09	2108	N	492	-0-	-1616	-0-	492	2			Y	-0-					58
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	678	2	4	9	Y	4					62
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			Y	-0-					62
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	Y	1					63
01	620	N	473	-0-	-147	-0-	469	2	4	9	Y	4					67

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
08	DLQ G-10		1130	-0-	1130	3747	1130	2			Y	-0-					69
09	3000	N	1746	-0-	-1254	2493	1745	2	1	9	Y	1					70
10	3100	N	2540	-0-	-560	1933	2538	2	2	9	Y	2					72
11	3000	N	1179	-0-	-1821	112	1179	2			Y	-0-					72
12	682	N	531	-0-	-151	-0-	529	2	2	9	Y	2					74
01	682	N	541	-0-	-141	-0-	538	2	3	9	Y	3					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		781	-0-	781	2359	775	2	6	9	Y	5					25
09	3000	N	758	-0-	-2242	117	756	2	2	9	Y	2					27
10	861	N	744	-0-	-117	-0-	737	2	7	9	Y	6					33
11	750	N	693	-0-	-57	-0-	689	2	4	9	Y	4					37
12	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	2			Y	-0-					37
01	744	N	591	-0-	-153	-0-	585	2	6	9	Y	5					42

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
08	DLQ G-10		833	-0-	833	2243	825	2	8	9	Y	7					49
09	2920	N	677	-0-	-2243	-0-	673	2	4	9	Y	4					53
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					53
11	810	N	545	-0-	-265	-0-	542	2	3	9	Y	3					56
12	713	N	578	-0-	-135	-0-	572	2	6	9	Y	5					61
01	558	N	519	-0-	-39	-0-	516	2	3	9	Y	3					64

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
08	DLQ G-10		417	-0-	417	1254	411	2	6	9	Y	5					40
09	1666	N	412	-0-	-1254	-0-	410	2	2	9	Y	2					42
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	Y	5					47
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					47
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3					50
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	429	2	10	9	Y	9					59

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		419	-0-	419	1231	419	2			Y	-0-					-0-
09	1633	N	402	-0-	-1231	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	416	2	19	9	Y	17					17

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
08	DLQ G-10		815	-0-	815	2407	815	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	789	-0-	-2211	196	789	2			Y	-0-					-0-
10	1021	N	825	-0-	-196	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	557	-0-	-249	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			Y	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		365	-0-	365	1080	365	2			Y	-0-					-0-
09	1450	N	370	-0-	-1080	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	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 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2354	-0-	2354	5964	2354	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2270	-0-	-730	5234	2270	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1872	-0-	-1228	4006	1872	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	675	-0-	-2325	1681	675	2	Y	-0-					-0-
12	2419	N	738	-0-	-1681	-0-	710	2 28 9	Y	25					25
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2	Y	-0-					25

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		919	-0-	919	2853	919	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	843	-0-	-2157	696	843	2	Y	-0-					-0-
10	1547	N	851	-0-	-696	-0-	851	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	2	Y	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		720	-0-	720	1894	720	2	Y	-0-					-0-
09	2532	N	638	-0-	-1894	-0-	638	2	Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	2	Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		348	-0-	348	1482	348	2	Y	-0-					28
09	2168	N	686	-0-	-1482	-0-	686	2	Y	-0-					28
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	Y	-0-					28
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	Y	-0-	28	1			-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2	Y	-0-					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		611	-0-	611	1900	611	2	Y	-0-					47
09	2306	X	406	-0-	-1900	-0-	406	2	Y	-0-					47
10	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2	Y	-0-					47
11	630	X	619	-0-	-11	-0-	619	2	Y	-0-					47
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	2 1 9	Y	1					48
01	651	N	516	-0-	-135	-0-	515	2 1 9	Y	1	49	1			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1212	-0-	1212	3669	1205	2 7 9	Y	6					53
09	3000	N	1105	-0-	-1895	1774	1105	2	Y	-0-					53
10	2939	N	1165	-0-	-1774	-0-	1150	2 15 9	Y	14					67
11	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	1107	2 3 9	Y	3					70
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1127	2 17 9	Y	15					85
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	2 6 9	Y	5					90

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		281	-0-	281	653	281	2	Y	-0-					15
09	916	X	263	-0-	-653	-0-	263	2	Y	-0-	15	1			-0-
10	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2	Y	-0-					-0-
11	360	X	266	-0-	-94	-0-	266	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	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

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
08	DLQ G-10		507	-0-	507	1926	507	2			Y	-0-					67
09	2902	N	976	-0-	-1926	-0-	975	2	1	9	Y	1					68
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	584	2	19	9	Y	17					85
11	480	N	187	-0-	-293	-0-	187	2			Y	-0-					85
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					85
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-	85	1			-0-

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
08	DLQ G-10		445	-0-	445	475	445	2			Y	-0-					-0-
09	839	N	364	-0-	-475	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	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
08	DLQ G-10		267	-0-	267	721	267	2			Y	-0-					-0-
09	955	N	234	-0-	-721	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	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
08	DLQ G-10		519	-0-	519	1565	516	2	3	9	Y	3					85
09	2051	N	486	-0-	-1565	-0-	484	2	2	9	Y	2					87
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					87
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	467	2	2	9	Y	2					89
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1					90
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-					90

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
08	DLQ G-10		488	-0-	488	1470	488	2			Y	-0-					-0-
09	1947	N	477	-0-	-1470	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	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
08	DLQ G-10		190	-0-	190	350	184	2	6	9	Y	5					76
09	429	N	79	-0-	-350	-0-	73	2	6	9	Y	5					81
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	59	2	7	9	Y	6					87
11	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			Y	-0-					87
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					87
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	55	2	1	9	Y	1	88	1			-0-

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
08	DLQ G-10		1109	-0-	1109	3018	1080	2	29	9	Y	26	36	1			125
09	3000	N	697	-0-	-2303	715	697	2			Y	-0-					125
10	1197	N	482	-0-	-715	-0-	482	2			Y	-0-					125
11	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			Y	-0-					125
12	713	N	500	-0-	-213	-0-	500	2			Y	-0-					125
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		353	-0-	353	1092	353	2			Y	-0-					-0-
09	1429	N	337	-0-	-1092	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	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
08	DLQ G-10		231	-0-	231	758	231	2			Y	-0-					-0-
09	919	N	161	-0-	-758	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		323	-0-	323	988	323	2			Y	-0-					8
09	1315	N	327	-0-	-988	-0-	327	2			Y	-0-					8
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					8
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	331	2	8	9	Y	7					15
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	328	2	12	9	Y	11					26
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					26

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
08	DLQ G-10		344	-0-	344	668	344	2			Y	-0-					85
09	766	N	98	-0-	-668	-0-	98	2			Y	-0-					85
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					85
11	330	N	214	-0-	-116	-0-	214	2			Y	-0-					85
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					85
01	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-					85

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		347	-0-	347	972	341	2	6	9	Y	5					43
09	1287	N	315	-0-	-972	-0-	315	2			Y	-0-	43	1			-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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

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
08	DLQ G-10		780	-0-	780	1427	780	2			Y	-0-	27	1			-0-
09	1200	N	820	-0-	-380	1047	820	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		766	-0-	766	1813	766	2			Y	-0-					-0-
11	2579	X	766	-0-	-1813	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	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
08	DLQ G-10		527	-0-	527	1570	514	2	13	9	Y	12					129
09	2017	N	447	-0-	-1570	-0-	446	2	1	9	Y	1					130
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	Y	3	118	1			15
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			Y	-0-					15
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	Y	3					18
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	510	2	6	9	Y	5	23	1			-0-

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
08	DLQ G-10		1834	-0-	1834	6261	1834	2			Y	-0-					23
09	3000	N	158	-0-	-2842	3419	150	2	8	9	Y	7					30
10	3100	N	345	-0-	-2755	664	345	2			Y	-0-					30
11	3000	N	2404	-0-	-596	68	2402	2	2	9	Y	2					32
12	1580	N	1512	-0-	-68	-0-	1498	2	14	9	Y	13					45
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1322	2	6	9	Y	5					50

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2025

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		1535	-0-	1535	4611	1535	2			Y	-0-					114
09	3000	N	1508	-0-	-1492	3119	1508	2			Y	-0-					114
10	3100	N	1508	-0-	-1592	1527	1494	2	14	9	Y	13					127
11	2869	N	1342	-0-	-1527	-0-	1342	2			Y	-0-					127
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1575	2	19	9	Y	17					144
01	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1266	2	10	9	Y	9					153

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
08	DLQ G-10		616	-0-	616	2046	612	2	4	9	Y	4					131
09	2608	N	562	-0-	-2046	-0-	562	2			Y	-0-					131
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					131
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					131
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					131
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			Y	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
08	DLQ G-10		549	-0-	549	1661	548	2	1	9	Y	1					88
09	2189	N	528	-0-	-1661	-0-	528	2			Y	-0-					88
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-	88	1			-0-
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	491	2	33	9	Y	30	30	1			-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

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

08	DLQ G-10		645	-0-	645	1836	645	2			Y	-0-					59
09	2670	X	834	-0-	-1836	-0-	834	2			Y	-0-					59
10	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					59
11	660	X	409	-0-	-251	-0-	409	2			Y	-0-					59
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-	59	1			-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-	50	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

08	DLQ G-10		617	-0-	617	1819	589	2	28	9	Y	25					103
09	2363	N	544	-0-	-1819	-0-	536	2	8	9	Y	7					110
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	785	2	6	9	Y	5	100	1			15
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	795	2	17	9	Y	15					30
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	812	2	12	9	Y	11					41
01	806	N	783	-0-	-23	-0-	772	2	11	9	Y	10					51

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

08	DLQ G-10		276	-0-	276	825	276	2			Y	-0-					-0-
09	1094	N	269	-0-	-825	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

08	DLQ G-10		2790	-0-	2790	4597	2788	2	2	9	Y	2					25
09	3000	N	2432	-0-	-568	4029	2432	2			Y	-0-					25
10	3100	N	2486	-0-	-614	3415	2475	2	11	9	Y	10					35
11	3000	N	3002	-0-	2	3417	2991	2	11	9	Y	10					45
12	3100	N	3834	-0-	734	4151	3834	2			Y	-0-					45
01	3100	N	2471	-0-	-629	3522	2465	2	6	9	Y	5	49	1	1	8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY "C" WELL #: 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
08	DLQ G-10		673	-0-	673	2096	673	2			Y	-0-					57
09	2813	N	717	-0-	-2096	-0-	717	2			Y	-0-					57
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					57
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	2	2	9	Y	2					59
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	Y	1					60
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	654	2	2	9	Y	2					62

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
08	DLQ G-10		583	-0-	583	1757	583	2			Y	-0-					-0-
09	2175	N	418	-0-	-1757	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	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
08	DLQ G-10		465	-0-	465	1800	465	2			Y	-0-					82
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					82
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
11	660	X	608	-0-	-52	-0-	608	2			Y	-0-	82	1			-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-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
08	DLQ G-10		594	-0-	594	1797	584	2	10	9	Y	9	72	1			34
09	2367	N	570	-0-	-1797	-0-	570	2			Y	-0-					34
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					34
11	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	2			Y	-0-					34
12	589	N	404	-0-	-185	-0-	404	2			Y	-0-					34
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			Y	-0-					34

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		284	-0-	284	985	284	2			Y	-0-					47
09	1217	N	232	-0-	-985	-0-	232	2			Y	-0-					47
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					47
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					47
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					47
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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
08	DLQ G-10		446	-0-	446	1311	446	2			Y	-0-					-0-
09	1738	N	427	-0-	-1311	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		819	-0-	819	2311	819	2			Y	-0-					22
09	3000	N	794	-0-	-2206	105	794	2			Y	-0-					22
10	894	N	789	-0-	-105	-0-	789	2			Y	-0-					22
11	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			Y	-0-					22
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			Y	-0-					22
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		197	-0-	197	582	197	2			Y	-0-					-0-
09	769	N	187	-0-	-582	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

08	DLQ G-10		2304	-0-	2304	6968	2304	2			Y	-0-					75
09	9211	X	2243	-0-	-6968	-0-	2233	2	10	9	Y	9					84
10	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					84
11	2340	X	2118	-0-	-222	-0-	2118	2			Y	-0-					84
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2288	2	3	9	Y	3					87
01	2139	N	1969	-0-	-170	-0-	1969	2			Y	-0-					87

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

08	DLQ G-10		1105	-0-	1105	3325	1099	2	6	9	Y	5					141
09	4399	X	1074	-0-	-3325	-0-	1073	2	1	9	Y	1					142
10	945	X	945	-0-	-0-	-0-	933	2	12	9	Y	11					153
11	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					153
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	971	2	40	9	Y	36					189
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	2					191

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

08	DLQ G-10		523	-0-	523	1616	501	2	22	9	Y	20	97	1			15
09	2155	N	539	-0-	-1616	-0-	539	2			Y	-0-					15
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					15
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			Y	-0-					15
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			Y	-0-					15
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			Y	-0-					15

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

08	DLQ G-10		335	-0-	335	952	335	2			Y	-0-					2
09	1328	N	376	-0-	-952	-0-	376	2			Y	-0-					2
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					2
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					2
*12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					2
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

08	DLQ G-10		748	-0-	748	2038	748	2			Y	-0-					10
09	2858	N	820	-0-	-2038	-0-	809	2	11	9	Y	10	10	1			10
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					10
11	720	N	495	-0-	-225	-0-	495	2			Y	-0-					10
12	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	2			Y	-0-					10
01	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	2			Y	-0-					10

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

08	DLQ G-10		361	-0-	361	1094	361	2			Y	-0-					-0-
09	1463	N	369	-0-	-1094	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1001	-0-	1001	3566	1001	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	705	-0-	-2295	1271	705	2			Y	-0-					-0-
10	2447	N	1176	-0-	-1271	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	373	-0-	-587	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	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
08	DLQ G-10		1228	-0-	1228	2086	1228	2			Y	-0-	72	1			-0-
09	3404	X	1318	-0-	-2086	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
10	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
11	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	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
08	DLQ G-10		486	-0-	486	1343	485	2	1	9	Y	1					73
09	1811	N	468	-0-	-1343	-0-	466	2	2	9	Y	2					75
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	2	2	9	Y	2					77
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			Y	-0-	77	1			-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			Y	-0-					-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
08	DLQ G-10		489	-0-	489	1489	489	2			Y	-0-					-0-
09	1962	N	473	-0-	-1489	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		498	-0-	498	1522	498	2			Y	-0-					64
09	1785	N	263	-0-	-1522	-0-	263	2			Y	-0-					64
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					64
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	Y	1					65
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541	2	2	9	Y	2					67
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	438	2	3	9	Y	3					70

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
08	DLQ G-10		262	-0-	262	827	262	2			Y	-0-					22
09	1093	N	266	-0-	-827	-0-	266	2			Y	-0-					22
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					22
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					22
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					22
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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
08	DLQ G-10		1128	-0-	1128	3362	1128	2			Y	-0-					60
09	3000	N	1131	-0-	-1869	1493	1120	2	11	9	Y	10					70
10	2473	N	980	-0-	-1493	-0-	980	2			Y	-0-					70
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					70
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					70
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1154	2	13	9	Y	12					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2355	-0-	2355	6829	2340	2	15	9	Y	14	171	1			16
09	9199	X	2370	-0-	-6829	-0-	2363	2	7	9	Y	6					22
10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					22
11	2370	X	2329	-0-	-41	-0-	2279	2	50	9	Y	45					67
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2185	2	26	9	Y	24					91
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2059	2	17	9	Y	15					106

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
08	DLQ G-10		3648	-0-	3648	10318	3625	2	23	9	Y	21	77	1			23
09	13478	X	3160	-0-	-10318	-0-	3160	2			Y	-0-					23
10	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2445	2	7	9	Y	6					29
11	3540	X	3097	-0-	-443	-0-	3079	2	18	9	Y	16					45
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3141	2	15	9	Y	14					59
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3754	2	166	9	Y	151	131	1			79

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
08	DLQ G-10		547	-0-	547	1640	547	2			Y	-0-					-0-
09	2163	X	523	-0-	-1640	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
10	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
11	540	X	41	-0-	-499	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					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
08	DLQ G-10		564	-0-	564	1809	553	2	11	9	Y	10					85
09	2473	N	664	-0-	-1809	-0-	664	2			Y	-0-					85
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	575	2	4	9	Y	4					89
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					89
12	682	N	609	-0-	-73	-0-	608	2	1	9	Y	1	83	1			7
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	643	2	6	9	Y	5					12

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
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
08	DLQ G-10		615	-0-	615	1847	614	2	1	9	Y	1					72
09	2440	X	593	-0-	-1847	-0-	593	2			Y	-0-					72
10	529	X	529	-0-	-0-	-0-	519	2	10	9	Y	9					81
11	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					81
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					81
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

08	DLQ G-10		619	-0-	619	1896	619	2			Y	-0-					20
09	2521	N	625	-0-	-1896	-0-	625	2			Y	-0-					20
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					20
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					20
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					20
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					20

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

08	DLQ G-10		275	-0-	275	830	275	2			Y	-0-					56
09	1093	N	263	-0-	-830	-0-	263	2			Y	-0-					56
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					56
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					56
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					56
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					56

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

08	DLQ G-10		465	-0-	465	1088	463	2	2	9	Y	2					76
09	1582	N	494	-0-	-1088	-0-	494	2			Y	-0-	76	1			-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

08	DLQ G-10		490	-0-	490	1455	490	2			Y	-0-					-0-
09	1937	N	482	-0-	-1455	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

08	DLQ G-10		741	-0-	741	2253	731	2	10	9	Y	9					32
09	2950	N	697	-0-	-2253	-0-	688	2	9	9	Y	8					40
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707	2	2	9	Y	2					42
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	681	2	9	9	Y	8					50
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	786	2	6	9	Y	5					55
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	695	2	17	9	Y	15					70

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

08	DLQ G-10		411	-0-	411	1240	409	2	2	9	Y	2					23
09	1528	N	288	-0-	-1240	-0-	285	2	3	9	Y	3	26	1			-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
08	DLQ G-10		578	-0-	578	1736	578	2			Y	-0-					-0-
09	2295	N	559	-0-	-1736	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	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
08	DLQ G-10		650	-0-	650	1939	635	2	15	9	Y	14	89	1			23
09	2565	N	626	-0-	-1939	-0-	626	2			Y	-0-					23
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					23
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			Y	-0-					23
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	803	2	2	9	Y	2					25
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	2	2	9	Y	2					27

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
08	DLQ G-10		578	-0-	578	1847	578	2			Y	-0-					131
09	2380	N	533	-0-	-1847	-0-	533	2			Y	-0-					131
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3					134
11	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	2			Y	-0-					134
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-	134	1			-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		301	-0-	301	898	301	2			Y	-0-					-0-
09	1193	N	295	-0-	-898	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		467	-0-	467	710	467	2			Y	-0-					18
09	1281	N	571	-0-	-710	-0-	565	2	6	9	Y	5					23
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	537	2	7	9	Y	6					29
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					29
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					29
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	483	2	7	9	Y	6					35

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
08	DLQ G-10		698	-0-	698	2059	690	2	8	9	Y	7					54
09	2731	N	672	-0-	-2059	-0-	672	2			Y	-0-					54
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					54
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			Y	-0-					54
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					54
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		449	-0-	449	1369	449	2			Y	-0-					3
09	1799	N	430	-0-	-1369	-0-	430	2			Y	-0-					3
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					3
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			Y	-0-					3
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					3
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	427	2	7	9	Y	6	9	1			-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

08	DLQ G-10		720	-0-	720	2103	720	2			Y	-0-					42
09	2747	X	644	-0-	-2103	-0-	642	2	2	9	Y	2					44
10	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					44
11	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-	44	1			-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

08	DLQ G-10		998	-0-	998	2195	998	2			Y	-0-					60
09	3000	N	812	-0-	-2188	7	808	2	4	9	Y	4					64
10	748	N	741	-0-	-7	-0-	741	2			Y	-0-					64
11	960	N	663	-0-	-297	-0-	663	2			Y	-0-					64
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					64
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	705	2	11	9	Y	10					74

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

08	DLQ G-10		532	-0-	532	1573	532	2			Y	-0-					-0-
09	2082	N	509	-0-	-1573	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

08	DLQ G-10		951	-0-	951	3795	938	2	13	9	Y	12					20
09	4854	X	1059	-0-	-3795	-0-	1057	2	2	9	Y	2					22
10	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					22
11	1440	X	1064	-0-	-376	-0-	1061	2	3	9	Y	3					25
12	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			Y	-0-					25
01	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	2			Y	-0-					25

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

08	DLQ G-10		949	-0-	949	2780	938	2	11	9	Y	10					22
09	3750	X	970	-0-	-2780	-0-	970	2			Y	-0-					22
10	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					22
11	930	X	837	-0-	-93	-0-	837	2			Y	-0-					22
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					22
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
08	DLQ G-10		225	-0-	225	632	222	2	3	9	Y	3					37
09	817	N	185	-0-	-632	-0-	174	2	11	9	Y	10					47
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					47
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					47
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					47
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	Y	3					50

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
08	DLQ G-10		739	-0-	739	2196	739	2			Y	-0-					-0-
09	2922	N	726	-0-	-2196	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	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
08	DLQ G-10		651	-0-	651	1909	648	2	3	9	Y	3					23
09	2527	N	618	-0-	-1909	-0-	614	2	4	9	Y	4					27
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					27
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	585	2	1	9	Y	1					28
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	560	2	2	9	Y	2					30
01	651	N	513	-0-	-138	-0-	510	2	3	9	Y	3					33

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		663	-0-	663	1963	663	2			Y	-0-					-0-
09	2596	N	633	-0-	-1963	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	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
08	DLQ G-10		112	-0-	112	255	112	2			Y	-0-					-0-
09	348	N	93	-0-	-255	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
08	DLQ G-10		1960	-0-	1960	5464	1953	2	7	9	Y	6					85
09	3000	N	1821	-0-	-1179	4285	1821	2			Y	-0-					85
10	3100	N	1512	-0-	-1588	2697	1512	2			Y	-0-					85
11	3000	N	749	-0-	-2251	446	749	2			Y	-0-					85
12	1891	N	732	-0-	-1159	-0-	728	2	4	9	Y	4					89
01	1519	N	698	-0-	-821	-0-	687	2	11	9	Y	10					99

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
08	DLQ G-10		626	-0-	626	1845	623	2	3	9	Y	3					23
09	2462	N	617	-0-	-1845	-0-	613	2	4	9	Y	4					27
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	643	2	6	9	Y	5					32
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	574	2	6	9	Y	5					37
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	688	2	6	9	Y	5					42
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	658	2	8	9	Y	7					49

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
08	DLQ G-10		598	-0-	598	1879	598	2			Y	-0-					84
09	2458	X	579	-0-	-1879	-0-	579	2			Y	-0-					84
10	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					84
11	690	X	564	-0-	-126	-0-	564	2			Y	-0-					84
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-	84	1			-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		613	-0-	613	1802	613	2			Y	-0-					-0-
09	2569	N	767	-0-	-1802	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		637	-0-	637	1764	637	2			Y	-0-					-0-
09	2352	N	588	-0-	-1764	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1255					Y	-0-					-0-
09	1356	N	101	-0-	-1255	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	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 #: 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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		560	-0-	560	1599	560	2			Y	-0-					-0-
09	2173	N	574	-0-	-1599	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	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
08	DLQ G-10		770	-0-	770	2317	770	2			Y	-0-					13
09	3000	N	739	-0-	-2261	56	739	2			Y	-0-					13
10	881	N	825	-0-	-56	-0-	825	2			Y	-0-					13
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					13
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					13
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	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
08	DLQ G-10		213	-0-	213	763	213	2			Y	-0-					15
09	1040	N	277	-0-	-763	-0-	277	2			Y	-0-					15
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					15
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					15
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					15
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			Y	-0-					15

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1321	-0-	1321	3732	1314	2	7	9	Y	6					34
09	3000	N	1168	-0-	-1832	1900	1156	2	12	9	Y	11					45
10	1900	N	-0-	-0-	-1900	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2025

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		518	-0-	518	1543	518	2			Y	-0-					-0-
09	2038	N	495	-0-	-1543	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		804	-0-	804	2346	800	2	4	9	Y	4					28
09	3096	X	750	-0-	-2346	-0-	749	2	1	9	Y	1					29
10	759	X	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	Y	1					30
11	780	X	745	-0-	-35	-0-	739	2	6	9	Y	5					35
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	746	2	1	9	Y	1					36
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	783	2	6	9	Y	5					41

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		944	-0-	944	2681	941	2	3	9	Y	3					50
09	3000	N	908	-0-	-2092	589	908	2			Y	-0-					50
10	1469	N	880	-0-	-589	-0-	878	2	2	9	Y	2					52
11	870	N	753	-0-	-117	-0-	753	2			Y	-0-					52
12	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			Y	-0-	52	1			-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		914	-0-	914	2443	890	2	24	9	Y	22					71
09	3000	N	830	-0-	-2170	273	830	2			Y	-0-					71
10	1142	N	869	-0-	-273	-0-	866	2	3	9	Y	3					74
11	870	N	681	-0-	-189	-0-	681	2			Y	-0-					74
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	851	2	6	9	Y	5					79
01	806	N	723	-0-	-83	-0-	715	2	8	9	Y	7					86

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		1183	-0-	1183	3760	1183	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1204	-0-	-1796	1964	1204	2			Y	-0-					-0-
10	2981	N	1017	-0-	-1964	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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
08	0	O	850	-0-	850	2699	848	2	2	9	Y	2					25
09	3000	N	499	-0-	-2501	198	499	2			Y	-0-					25
10	1296	N	1098	-0-	-198	-0-	1098	2			Y	-0-					25
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					25
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					25
01	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	2			Y	-0-	25	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2026

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
08	DLQ G-10		633	-0-	633	1932	633	2			Y	-0-					5
09	2739	N	807	-0-	-1932	-0-	807	2			Y	-0-					5
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					5
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	2			Y	-0-					5
12	744	N	356	-0-	-388	-0-	356	2			Y	-0-					5
01	744	N	295	-0-	-449	-0-	295	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
08	DLQ G-10		1014	-0-	1014	2935	1014	2			Y	-0-					20
09	3000	N	977	-0-	-2023	912	977	2			Y	-0-					20
10	1904	N	992	-0-	-912	-0-	992	2			Y	-0-					20
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1005	2	11	9	Y	10					30
12	992	N	985	-0-	-7	-0-	975	2	10	9	Y	9					39
01	992	N	837	-0-	-155	-0-	836	2	1	9	Y	1					40

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
08	DLQ G-10		688	-0-	688	2140	685	2	3	9	Y	3					80
09	2828	N	688	-0-	-2140	-0-	684	2	4	9	Y	4					84
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	681	2	7	9	Y	6					90
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			Y	-0-					90
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	693	2	11	9	Y	10					100
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	Y	4					104

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
08	DLQ G-10		2844	-0-	2844	8426	2844	2			Y	-0-					18
09	3000	N	2750	-0-	-250	8176	2750	2			Y	-0-					18
10	3100	N	2872	-0-	-228	7948	2872	2			Y	-0-					18
11	3000	N	2750	-0-	-250	7698	2750	2			Y	-0-					18
12	3100	N	2839	-0-	-261	7437	2839	2			Y	-0-					18
01	3100	N	2823	-0-	-277	7160	2823	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
08	DLQ G-10		625	-0-	625	1721	624	2	1	9	Y	1					75
09	2424	N	703	-0-	-1721	-0-	701	2	2	9	Y	2					77
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					77
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					77
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					77
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	651	2	11	9	Y	10					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

08	DLQ G-10		213	-0-	213	386	213	2			Y	-0-					-0-
09	602	N	216	-0-	-386	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

08	DLQ G-10		241	-0-	241	946	241	2			Y	-0-					-0-
09	1136	N	190	-0-	-946	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

08	164		164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2025

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

08	DLQ G-10		232	-0-	232	583	232	2			Y	-0-					-0-
09	802	N	219	-0-	-583	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

08	DLQ G-10		338	-0-	338	1046	334	2	4	9	Y	4	99	1			-0-
09	1376	N	330	-0-	-1046	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	Y	5					5
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	Y	2					7
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	355	2	6	9	Y	5					12

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 #: 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
08	DLQ G-10		433	-0-	433	1346	433	2			Y	-0-					21
09	1806	N	460	-0-	-1346	-0-	460	2			Y	-0-					21
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					21
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	Y	1					22
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	433	2	1	9	Y	1					23
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	409	2	2	9	Y	2					25

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
08	DLQ G-10		467	-0-	467	1375	466	2	1	9	Y	1					2
09	1833	N	458	-0-	-1375	-0-	457	2	1	9	Y	1					3
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					3
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4					7
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	439	2	10	9	Y	9					16
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					16

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
08	DLQ G-10		1156	-0-	1156	3435	1156	2			Y	-0-					18
09	3000	N	1109	-0-	-1891	1544	1109	2			Y	-0-					18
10	2683	N	1139	-0-	-1544	-0-	1139	2			Y	-0-					18
11	1110	N	658	-0-	-452	-0-	658	2			Y	-0-					18
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					18
01	1147	N	822	-0-	-325	-0-	822	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
08	DLQ G-10		477	-0-	477	1407	475	2	2	9	Y	2					32
09	1863	N	456	-0-	-1407	-0-	456	2			Y	-0-					32
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					32
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	418	2	3	9	Y	3					35
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	446	2	4	9	Y	4					39
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	Y	3					42

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
08	DLQ G-10		566	-0-	566	1895	551	2	15	9	Y	14	146	1			17
09	2582	N	687	-0-	-1895	-0-	687	2			Y	-0-					17
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					17
11	540	N	143	-0-	-397	-0-	142	2	1	9	Y	1					18
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	Y	2					20
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	Y	2					22

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
08	DLQ G-10		844	-0-	844	2595	844	2			Y	-0-					27
09	3000	N	854	-0-	-2146	449	854	2			Y	-0-					27
10	1333	N	884	-0-	-449	-0-	877	2	7	9	Y	6					33
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					33
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					33
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
08	DLQ G-10		771	-0-	771	2231	760	2	11	9	Y	10					84
09	2746	N	515	-0-	-2231	-0-	507	2	8	9	Y	7					91
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	Y	1					92
11	750	N	583	-0-	-167	-0-	575	2	8	9	Y	7					99
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	660	2	9	9	Y	8					107
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	729	2	10	9	Y	9					116

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
08	DLQ G-10		627	-0-	627	1509	625	2	2	9	Y	2	32	1			65
09	2064	N	555	-0-	-1509	-0-	552	2	3	9	Y	3					68
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	Y	2					70
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	534	2	3	9	Y	3					73
12	589	N	526	-0-	-63	-0-	524	2	2	9	Y	2					75
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	645	2	3	9	Y	3					78

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
08	DLQ G-10		632	-0-	632	1688	632	2			Y	-0-					94
09	2271	N	583	-0-	-1688	-0-	582	2	1	9	Y	1					95
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	Y	4					99
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	729	2	9	9	Y	8					107
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	588	2	3	9	Y	3					110
01	620	N	531	-0-	-89	-0-	527	2	4	9	Y	4					114

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
08	DLQ G-10		805	-0-	805	2646	805	2			Y	-0-					57
09	3431	X	785	-0-	-2646	-0-	779	2	6	9	Y	5					62
10	354	X	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3	9	Y	3					65
11	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1582	2	10	9	Y	9					74
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1664	2	40	9	Y	36					110
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					110

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
08	DLQ G-10		828	-0-	828	5346	828	2			Y	-0-					-0-
09	6422	X	1076	-0-	-5346	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
10	918	X	918	-0-	-0-	-0-	893	2	25	9	Y	23					23
11	810	X	776	-0-	-34	-0-	776	2			Y	-0-					23
12	930	X	761	-0-	-169	-0-	757	2	4	9	Y	4					27
01	930	X	654	-0-	-276	-0-	648	2	6	9	Y	5					32

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
08	DLQ G-10		279	-0-	279	1057	273	2	6	9	Y	5					86
09	1493	N	436	-0-	-1057	-0-	436	2			Y	-0-					86
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					86
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					86
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-	86	1			-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		612	-0-	612	1772	606	2	6	9	Y	5					86
09	2248	N	476	-0-	-1772	-0-	473	2	3	9	Y	3					89
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	Y	2					91
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	584	2	1	9	Y	1					92
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					92
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	556	2	2	9	Y	2					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		330	-0-	330	1216	323	2	7	9	Y	6					134
09	1422	N	206	-0-	-1216	-0-	204	2	2	9	Y	2					136
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					136
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	515	2	8	9	Y	7	100	1			43
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					43
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	322	2	2	9	Y	2					45

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1118	-0-	1118	1118	1118	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		686	-0-	686	1804	686	2			Y	-0-					-0-
12	2454	N	650	-0-	-1804	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	628	-0-	-488	-0-	628	2			Y	-0-					-0-

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		231	-0-	231	689	231	2			Y	-0-					27
09	905	N	216	-0-	-689	-0-	216	2			Y	-0-					27
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					27
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					27
12	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-	27	1			-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		707	-0-	707	2006	707	2			Y	-0-					64
09	2439	N	433	-0-	-2006	-0-	433	2			Y	-0-					64
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					64
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			Y	-0-					64
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					64
01	775	N	414	-0-	-361	-0-	413	2	1	9	Y	1					65

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 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
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		645	-0-	645	2010	645	2			Y	-0-					34
09	2789	N	779	-0-	-2010	-0-	777	2	2	9	Y	2					36
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					36
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					36
12	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			Y	-0-					36
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			Y	-0-					36

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		920	-0-	920	1961	905	2	15	9	Y	14					106
09	2715	N	754	-0-	-1961	-0-	747	2	7	9	Y	6					112
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	903	2	4	9	Y	4					116
11	900	N	542	-0-	-358	-0-	542	2			Y	-0-					116
12	775	N	397	-0-	-378	-0-	394	2	3	9	Y	3					119
01	837	N	393	-0-	-444	-0-	391	2	2	9	Y	2					121

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 #: 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
08	DLQ G-10		3198	-0-	3198	9779	3181	2	17	9	Y	15	138	1			16
09	12903	X	3124	-0-	-9779	-0-	3084	2	40	9	Y	36					52
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3526	2	39	9	Y	35					87
11	3330	X	3281	-0-	-49	-0-	3246	2	35	9	Y	32					119
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3250	2	45	9	Y	41	143	1			17
01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4296	2	103	9	Y	94					111

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
08	DLQ G-10		1538	-0-	1538	3434	1516	2	22	9	Y	20					20
09	4770	X	1336	-0-	-3434	-0-	1311	2	25	9	Y	23					43
10	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1414	2	8	9	Y	7					50
11	1500	X	1373	-0-	-127	-0-	1353	2	20	9	Y	18					68
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1429	2	6	9	Y	5					73
01	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	1104	2	33	9	Y	30	103	1			-0-

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
08	DLQ G-10		677	-0-	677	2358	675	2	2	9	Y	2					32
09	3000	N	732	-0-	-2268	90	725	2	7	9	Y	6					38
10	849	N	759	-0-	-90	-0-	749	2	10	9	Y	9					47
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	836	2	6	9	Y	5					52
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	972	2	9	9	Y	8					60
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-	60	1			-0-

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
08	DLQ G-10		777	-0-	777	802	777	2			Y	-0-					-0-
09	1561	N	759	-0-	-802	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	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
08	DLQ G-10		101	-0-	101	188	101	2			Y	-0-					-0-
09	188	N	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		378	-0-	378	1046	378	2			Y	-0-					-0-
09	1402	N	356	-0-	-1046	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	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
08	DLQ G-10		1383	-0-	1383	4592	1383	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1216	-0-	-1784	2808	1216	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1010	-0-	-2090	718	1010	2			Y	-0-					-0-
11	1917	N	1199	-0-	-718	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	O	1720	-0-	1720	3926	1713	2	7	9	Y	6					33
09	4518	X	592	-0-	-3926	-0-	590	2	2	9	Y	2					35
10	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					35
11	2130	X	1439	-0-	-691	-0-	1425	2	14	9	Y	13					48
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1915	2	13	9	Y	12					60
01	1488	N	1265	-0-	-223	-0-	1261	2	4	9	Y	4	63	1	1	8	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2026

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
08	DLQ G-10		278	-0-	278	919	278	2			Y	-0-					59
09	919	N	-0-	-0-	-919	-0-					Y	-0-					59
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	354	2	28	9	Y	25					84
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					84
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	331	2	14	9	Y	13					97
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	331	2	2	9	Y	2					99

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		566	-0-	566	1733	566	2			Y	-0-					-0-
09	2282	N	549	-0-	-1733	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	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
08	DLQ G-10		596	-0-	596	2062	596	2			Y	-0-					69
09	2708	N	646	-0-	-2062	-0-	646	2			Y	-0-					69
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					69
11	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	2			Y	-0-					69
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					69
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	546	2	1	9	Y	1					70

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 #: 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
08	DLQ G-10		1590	-0-	1590	4042	1590	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1322	-0-	-1678	2364	1322	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1323	-0-	-1777	587	1323	2			Y	-0-					-0-
11	1880	N	1293	-0-	-587	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1157	2	33	9	Y	30					30
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1421	2	1	9	Y	1	31	1			-0-

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

08	DLQ G-10		2508	-0-	2508	7385	2498	2	10	9	Y	9					82
09	3000	N	2467	-0-	-533	6852	2453	2	14	9	Y	13					95
10	3100	N	2506	-0-	-594	6258	2476	2	30	9	Y	27					122
11	3000	N	2440	-0-	-560	5698	2417	2	23	9	Y	21	131	1			12
12	3100	N	2461	-0-	-639	5059	2458	2	3	9	Y	3					15
01	3100	N	2446	-0-	-654	4405	2410	2	36	9	Y	33					48

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

08	DLQ G-10		801	-0-	801	2407	792	2	9	9	Y	8					18
09	3000	N	785	-0-	-2215	192	744	2	41	9	Y	37	18	1			37
10	981	N	789	-0-	-192	-0-	789	2			Y	-0-					37
11	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			Y	-0-					37
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					37
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					37

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

08	DLQ G-10		651	-0-	651	1934	651	2			Y	-0-					-0-
09	2557	N	623	-0-	-1934	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	642	2	14	9	Y	13					13

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

08	DLQ G-10		809	-0-	809	2451	803	2	6	9	Y	5					25
09	3000	N	778	-0-	-2222	229	772	2	6	9	Y	5					30
10	1391	N	1162	-0-	-229	-0-	1161	2	1	9	Y	1					31
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1037	2	9	9	Y	8					39
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1032	2	10	9	Y	9					48
01	1147	N	979	-0-	-168	-0-	957	2	22	9	Y	20					68

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		985	-0-	985	985	985	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		919	-0-	919	1904	919	2			Y	-0-					-0-
12	2778	N	874	-0-	-1904	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

08	DLQ G-10		1698	-0-	1698	5101	1694	2	4	9	Y	4					34
09	3000	N	1682	-0-	-1318	3783	1670	2	12	9	Y	11					45
10	3100	N	1644	-0-	-1456	2327	1636	2	8	9	Y	7					52
11	3000	N	1534	-0-	-1466	861	1510	2	24	9	Y	22					74
12	2412	N	1551	-0-	-861	-0-	1532	2	19	9	Y	17					91
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-	91	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		726	-0-	726	2201	717	2	9	9	Y	8					70
09	2903	N	702	-0-	-2201	-0-	700	2	2	9	Y	2					72
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	Y	2					74
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	762	2	6	9	Y	5					79
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	Y	3					82
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	734	2	11	9	Y	10					92

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

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

08	DLQ G-10		1850	-0-	1850	5470	1848	2	2	9	Y	2					109
09	3000	N	1838	-0-	-1162	4308	1819	2	19	9	Y	17					126
10	3100	N	1168	-0-	-1932	2376	1167	2	1	9	Y	1					127
11	3000	N	1461	-0-	-1539	837	1461	2			Y	-0-					127
12	2455	N	1618	-0-	-837	-0-	1618	2			Y	-0-					127
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					127

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

08	DLQ G-10		378	-0-	378	1139	378	2			Y	-0-					34
09	1508	N	369	-0-	-1139	-0-	369	2			Y	-0-					34
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					34
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					34
12	T. A.		434	-0-	434	434	434	2			Y	-0-					34
01	T. A.		508	-0-	508	942	508	2			Y	-0-					34

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

08	DLQ G-10		1342	-0-	1342	3918	1342	2			Y	-0-					37
09	5202	X	1284	-0-	-3918	-0-	1284	2			Y	-0-					37
10	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					37
11	1290	X	1275	-0-	-15	-0-	1275	2			Y	-0-	37	1			-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1173	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
09	272	N	254	-0-	-18	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
08	DLQ G-10		373	-0-	373	1186	373	2			Y	-0-					17
09	1316	N	130	-0-	-1186	-0-	130	2			Y	-0-					17
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					17
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					17
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					17
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	424	2	17	9	Y	15					32

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
08	DLQ G-10		455	-0-	455	1360	452	2	3	9	Y	3					25
09	1767	N	407	-0-	-1360	-0-	407	2			Y	-0-					25
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	Y	2					27
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	408	2	3	9	Y	3					30
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	394	2	2	9	Y	2					32
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-	32	1			-0-

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
08	DLQ G-10		405	-0-	405	2109	405	2			Y	-0-					24
09	2849	N	740	-0-	-2109	-0-	740	2			Y	-0-					24
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					24
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	2	3	9	Y	3					27
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	Y	3					30
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	891	2	10	9	Y	9					39

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
08	DLQ G-10		668	-0-	668	2153	668	2			Y	-0-					54
09	2941	N	788	-0-	-2153	-0-	788	2			Y	-0-					54
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	818	2	1	9	Y	1					55
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					55
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-	55	1			-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		1045	-0-	1045	3145	1035	2	10	9	Y	9					32
09	3000	N	852	-0-	-2148	997	851	2	1	9	Y	1					33
10	2049	N	1052	-0-	-997	-0-	1048	2	4	9	Y	4					37
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	Y	3					40
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	2	2	9	Y	2					42
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	2	6	9	Y	5					47

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
08	DLQ G-10		639	-0-	639	1958	639	2			Y	-0-					-0-
09	2560	N	602	-0-	-1958	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	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
08	DLQ G-10		1613	-0-	1613	4816	1607	2	6	9	Y	5					72
09	3000	N	1547	-0-	-1453	3363	1535	2	12	9	Y	11					83
10	3100	N	1576	-0-	-1524	1839	1565	2	11	9	Y	10					93
11	3000	N	1520	-0-	-1480	359	1501	2	19	9	Y	17					110
12	1847	N	1488	-0-	-359	-0-	1457	2	31	9	Y	28	121	1			17
01	1550	N	1373	-0-	-177	-0-	1373	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
08	DLQ G-10		1000	-0-	1000	2829	977	2	23	9	Y	21	155	1			15
09	3000	N	731	-0-	-2269	560	729	2	2	9	Y	2					17
10	1450	N	890	-0-	-560	-0-	890	2			Y	-0-					17
11	960	N	782	-0-	-178	-0-	781	2	1	9	Y	1					18
12	744	N	610	-0-	-134	-0-	608	2	2	9	Y	2					20
01	899	N	548	-0-	-351	-0-	537	2	11	9	Y	10					30

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
08	DLQ G-10		1339	-0-	1339	4132	1336	2	3	9	Y	3					32
09	3000	N	1418	-0-	-1582	2550	1418	2			Y	-0-	32	1			-0-
10	3100	N	1383	-0-	-1717	833	1383	2			Y	-0-					-0-
11	1907	N	1074	-0-	-833	-0-	1065	2	9	9	Y	8					8
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1494	2	4	9	Y	4					12
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1484	2	11	9	Y	10					22

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
08	DLQ G-10		305	-0-	305	1158	305	2			Y	-0-					8
09	1600	N	442	-0-	-1158	-0-	442	2			Y	-0-					8
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	450	2	4	9	Y	4					12
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					12
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					12
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	434	2	20	9	Y	18	30	1			-0-

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
08	DLQ G-10		578	-0-	578	1626	578	2			Y	-0-					37
09	2145	N	519	-0-	-1626	-0-	519	2			Y	-0-					37
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					37
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			Y	-0-					37
12	527	N	321	-0-	-206	-0-	321	2			Y	-0-	37	1			-0-
01	589	N	233	-0-	-356	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		624	-0-	624	1859	624	2			Y	-0-					-0-
09	2452	N	593	-0-	-1859	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1068	-0-	1068	3106	1068	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	998	-0-	-2002	1104	998	2			Y	-0-					-0-
10	2121	N	1017	-0-	-1104	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	616	-0-	-407	-0-	616	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
08	DLQ G-10		1283	-0-	1283	4000	1276	2	7	9	Y	6					130
09	5444	X	1444	-0-	-4000	-0-	1426	2	18	9	Y	16	146	1			-0-
10	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
11	1380	X	1077	-0-	-303	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1330	2	30	9	Y	27					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
LEA "B" UNIT WELL #: 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
08	DLQ G-10		1073	-0-	1073	3003	1043	2	30	9	Y	27					119
09	3000	N	878	-0-	-2122	881	854	2	24	9	Y	22	124	1			17
10	1722	N	841	-0-	-881	-0-	841	2			Y	-0-					17
11	1050	N	960	-0-	-90	-0-	960	2			Y	-0-					17
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	2	1	9	Y	1	17	1	1	8	-0-
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		1002	-0-	1002	2951	1002	2			Y	-0-					67
09	3000	N	985	-0-	-2015	936	985	2			Y	-0-					67
10	2131	N	1195	-0-	-936	-0-	1195	2			Y	-0-					67
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-	67	1			-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-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
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
08	DLQ G-10		756	-0-	756	2193	753	2	3	9	Y	3					60
09	2922	N	729	-0-	-2193	-0-	727	2	2	9	Y	2					62
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	Y	2					64
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	699	2	6	9	Y	5					69
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			Y	-0-					69
01	744	N	700	-0-	-44	-0-	692	2	8	9	Y	7					76

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
08	DLQ G-10		1640	-0-	1640	2873	1640	2			Y	-0-					-0-
09	4278	X	1405	-0-	-2873	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
10	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
11	1590	X	775	-0-	-815	-0-	761	2	14	9	Y	13					13
12	1209	N	888	-0-	-321	-0-	878	2	10	9	Y	9					22
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1560	2	20	9	Y	18					40

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-					17
09	208	N	78	-0-	-130	-0-	78	2			Y	-0-					17
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					17
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					17
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					17
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	124	2	6	9	Y	5					22

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
08	DLQ G-10		1904	-0-	1904	5519	1902	2	2	9	Y	2					7
09	3000	N	1652	-0-	-1348	4171	1645	2	7	9	Y	6					13
10	3100	N	1784	-0-	-1316	2855	1774	2	10	9	Y	9					22
11	3000	N	1588	-0-	-1412	1443	1563	2	25	9	Y	23					45
12	3100	N	1744	-0-	-1356	87	1734	2	10	9	Y	9					54
01	1865	N	1778	-0-	-87	-0-	1758	2	20	9	Y	18					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	811	-0-	-150	-0-	811	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		956	-0-	956	2822	928	2	28	9	Y	25					109
09	3000	N	892	-0-	-2108	714	890	2	2	9	Y	2					111
10	1611	N	897	-0-	-714	-0-	888	2	9	9	Y	8					119
11	930	N	880	-0-	-50	-0-	872	2	8	9	Y	7					126
12	899	N	894	-0-	-5	-0-	887	2	7	9	Y	6					132
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	848	2	3	9	Y	3	117	1			18

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
08	DLQ G-10		1370	-0-	1370	4116	1361	2	9	9	Y	8					92
09	3000	N	1336	-0-	-1664	2452	1336	2			Y	-0-					92
10	2513	N	61	-0-	-2452	-0-	61	2			Y	-0-					92
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					92
12	1209	N	434	-0-	-775	-0-	434	2			Y	-0-					92
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-	92	1			-0-

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
08	DLQ G-10		2114	-0-	2114	6420	2095	2	19	9	Y	17					104
09	8660	X	2240	-0-	-6420	-0-	2232	2	8	9	Y	7					111
10	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1931	2	11	9	Y	10					121
11	2160	X	1064	-0-	-1096	-0-	1064	2			Y	-0-					121
12	2294	N	1598	-0-	-696	-0-	1592	2	6	9	Y	5					126
01	1953	N	1691	-0-	-262	-0-	1674	2	17	9	Y	15					141

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
08	DLQ G-10		1251	-0-	1251	3706	1248	2	3	9	Y	3					84
09	3000	N	1142	-0-	-1858	1848	1136	2	6	9	Y	5					89
10	2948	N	1100	-0-	-1848	-0-	1089	2	11	9	Y	10					99
11	1110	N	981	-0-	-129	-0-	981	2			Y	-0-					99
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1125	2	24	9	Y	22					121
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	Y	5					126

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
08	DLQ G-10		625	-0-	625	1868	625	2			Y	-0-					-0-
09	2482	N	614	-0-	-1868	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	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
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
08	DLQ G-10		497	-0-	497	1475	495	2	2	9	Y	2					27
09	1933	N	458	-0-	-1475	-0-	458	2			Y	-0-					27
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					27
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					27
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	Y	1					28
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	Y	2					30

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
08	DLQ G-10		941	-0-	941	2786	932	2	9	9	Y	8					50
09	3682	X	896	-0-	-2786	-0-	890	2	6	9	Y	5					55
10	885	X	885	-0-	-0-	-0-	883	2	2	9	Y	2					57
11	900	X	828	-0-	-72	-0-	824	2	4	9	Y	4					61
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	2	1	9	Y	1					62
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	968	2	6	9	Y	5					67

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
08	DLQ G-10		1108	-0-	1108	3286	1104	2	4	9	Y	4					27
09	3000	N	988	-0-	-2012	1274	988	2			Y	-0-					27
10	2335	N	1061	-0-	-1274	-0-	1061	2			Y	-0-					27
11	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2			Y	-0-					27
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					27
01	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1014	2	9	9	Y	8					35

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
08	DLQ G-10		1057	-0-	1057	3148	1054	2	3	9	Y	3					79
09	3000	N	1038	-0-	-1962	1186	1030	2	8	9	Y	7					86
10	2235	N	1049	-0-	-1186	-0-	1043	2	6	9	Y	5					91
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	2	3	9	Y	3					94
12	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1038	2	6	9	Y	5					99
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1046	2	13	9	Y	12					111

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
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1214					Y	-0-					-0-
09	1214	N	-0-	-0-	-1214	-0-					Y	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	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

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
08	DLQ G-10		1469	-0-	1469	4313	1469	2			Y	-0-					18
09	3000	N	1433	-0-	-1567	2746	1433	2			Y	-0-					18
10	3100	N	1532	-0-	-1568	1178	1498	2	34	9	Y	31					49
11	2653	N	1475	-0-	-1178	-0-	1472	2	3	9	Y	3					52
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					52
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					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
08	DLQ G-10		1652	-0-	1652	5072	1649	2	3	9	Y	3					45
09	6757	X	1685	-0-	-5072	-0-	1670	2	15	9	Y	14					59
10	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1591	2	6	9	Y	5					64
11	1680	X	1650	-0-	-30	-0-	1641	2	9	9	Y	8					72
12	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1642	2	11	9	Y	10					82
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1642	2	11	9	Y	10					92

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
08	DLQ G-10		911	-0-	911	2755	910	2	1	9	Y	1					21
09	3626	X	871	-0-	-2755	-0-	867	2	4	9	Y	4					25
10	885	X	885	-0-	-0-	-0-	878	2	7	9	Y	6					31
11	930	X	822	-0-	-108	-0-	816	2	6	9	Y	5					36
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1					37
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					37

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
08	DLQ G-10		1005	-0-	1005	2927	1005	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1025	-0-	-1975	952	1025	2			Y	-0-					-0-
10	2089	N	1137	-0-	-952	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	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
08	DLQ G-10		4039	-0-	4039	11622	3987	2	52	9	Y	47					47
09	15029	X	3407	-0-	-11622	-0-	3406	2	1	9	Y	1					48
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			Y	-0-					48
11	3900	X	3817	-0-	-83	-0-	3806	2	11	9	Y	10					58
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3898	2	32	9	Y	29					87
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3745	2	9	9	Y	8					95

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
08	DLQ G-10		746	-0-	746	2177	746	2			Y	-0-					-0-
09	3046	X	869	-0-	-2177	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
10	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
11	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	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
08	DLQ G-10		229	-0-	229	744	229	2			Y	-0-					-0-
09	948	N	204	-0-	-744	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	146	2	22	9	Y	20					20
01	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	2			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

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
08	DLQ G-10		174	-0-	174	509	174	2			Y	-0-					-0-
09	664	N	155	-0-	-509	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	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
08	DLQ G-10		1657	-0-	1657	6724	1657	2			Y	-0-					27
09	3000	N	1741	-0-	-1259	5465	1741	2			Y	-0-					27
10	3100	N	1759	-0-	-1341	4124	1759	2			Y	-0-					27
11	3000	N	1840	-0-	-1160	2964	1840	2			Y	-0-					27
12	3100	N	1840	-0-	-1260	1704	1840	2			Y	-0-	27	1			-0-
01	2162	N	458	-0-	-1704	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		1811	-0-	1811	5439	1811	2			Y	-0-					70
09	3000	N	1755	-0-	-1245	4194	1755	2			Y	-0-					70
10	3100	N	1605	-0-	-1495	2699	1605	2			Y	-0-					70
11	3000	N	1441	-0-	-1559	1140	1441	2			Y	-0-					70
12	2459	N	1319	-0-	-1140	-0-	1267	2	52	9	Y	47	117	1			-0-
01	1333	N	565	-0-	-768	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		562	-0-	562	1726	561	2	1	9	Y	1					3
09	2244	N	518	-0-	-1726	-0-	516	2	2	9	Y	2					5
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	Y	2					7
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-					7
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	515	2	3	9	Y	3					10
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	523	2	3	9	Y	3					13

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
08	DLQ G-10		3149	-0-	3149	9269	3149	2			Y	-0-					92
09	12307	X	3038	-0-	-9269	-0-	3038	2			Y	-0-					92
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					92
11	3060	X	2990	-0-	-70	-0-	2990	2			Y	-0-					92
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3077	2	11	9	Y	10					102
01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3016	2	3	9	Y	3					105

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
08	DLQ G-10		299	-0-	299	1251	299	2			Y	-0-					-0-
09	1321	N	70	-0-	-1251	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	65	-0-	-235	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
08	DLQ G-10		252	-0-	252	755	252	2			Y	-0-					-0-
09	1011	N	256	-0-	-755	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	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 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
08	DLQ G-10		853	-0-	853	2640	853	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	798	-0-	-2202	438	798	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3397	-0-	297	735	3397	2			Y	-0-					-0-
11	1239	N	504	-0-	-735	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
01	1271	X	572	-0-	-699	-0-	572	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
08	DLQ G-10		594	-0-	594	1795	593	2	1	9	Y	1					60
09	2365	N	570	-0-	-1795	-0-	568	2	2	9	Y	2					62
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					62
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			Y	-0-	62	1			-0-
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-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
08	DLQ G-10		2323	-0-	2323	3796	2323	2			Y	-0-					-0-
09	5696	X	1900	-0-	-3796	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
10	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2040	-0-	2040	6157	2040	2			Y	-0-					18
09	3000	N	1942	-0-	-1058	5099	1942	2			Y	-0-					18
10	3100	N	1076	-0-	-2024	3075	1076	2			Y	-0-					18
11	3000	N	1932	-0-	-1068	2007	1932	2			Y	-0-					18
12	3100	N	1809	-0-	-1291	716	1809	2			Y	-0-					18
01	2491	N	1775	-0-	-716	-0-	1775	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
08	DLQ G-10		5853	-0-	5853	15045	5853	2			Y	-0-					-0-
09	19619	X	4574	-0-	-15045	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-
10	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	-0-					-0-
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			Y	-0-					-0-
01	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	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
08	DLQ G-10		3590	-0-	3590	11309	3590	2			Y	-0-					-0-
09	14381	X	3072	-0-	-11309	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
10	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	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
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	320	-0-	-52	-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
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
08	DLQ G-10		262	-0-	262	990	260	2	2	9	Y	2					69
09	1378	N	388	-0-	-990	-0-	379	2	9	9	Y	8					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	77	1	1	8	-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2025

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
08	DLQ G-10		951	-0-	951	2876	951	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	916	-0-	-2084	792	916	2			Y	-0-					-0-
10	1684	N	892	-0-	-792	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026

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
08	DLQ G-10		9183	-0-	9183	23057	9181	2	2	9	Y	2					99
09	32469	X	9412	-0-	-23057	-0-	9399	2	13	9	Y	12					111
10	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10046	2	17	9	Y	15					126
11	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9258	2	9	9	Y	8					134
12	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10030	2	28	9	Y	25					159
01	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9847	2	39	9	Y	35					194

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
08	DLQ G-10		5211	-0-	5211	14128	5144	2	67	9	Y	61	151	1			35
09	18928	X	4800	-0-	-14128	-0-	4754	2	46	9	Y	42					77
10	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			Y	-0-					77
11	5040	X	4840	-0-	-200	-0-	4831	2	9	9	Y	8					85
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4946	2	24	9	Y	22					107
01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4926	2	64	9	Y	58					165

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
08	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	2735	2			Y	-0-					47
09	2850	X	2749	-0-	-101	-0-	2749	2			Y	-0-					47
10	2914	X	2014	-0-	-900	-0-	2014	2			Y	-0-					47
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
12	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-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

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		186	-0-	186	869	173	2	13	9	Y	12					57
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	869					Y	-0-					57
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	869					Y	-0-					57
11	869	X	-0-	-0-	-869	-0-					Y	-0-	57	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		607	-0-	607	1940	607	2			Y	-0-					-0-
09	2584	N	644	-0-	-1940	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	318	-0-	-333	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		580	-0-	580	1778	580	2			Y	-0-					16
09	2311	N	533	-0-	-1778	-0-	530	2	3	9	Y	3					19
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					19
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					19
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					19
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	551	2	15	9	Y	14					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2028	-0-	2028	7011	2028	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1805	-0-	-1195	5816	1805	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1708	-0-	-1392	4424	1708	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1658	-0-	-1342	3082	1658	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1713	-0-	-1387	1695	1713	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1466	-0-	-1634	61	1466	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
08	DLQ G-10		8291	-0-	8291	24674	8226	2	65	9	Y	59	189	1			25
09	33073	X	8399	-0-	-24674	-0-	8280	2	119	9	Y	108					133
10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8295	2	3	9	Y	3	1	8			135
11	8160	X	8147	-0-	-13	-0-	8141	2	6	9	Y	5					140
12	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8073	2	90	9	Y	82	199	1			23
01	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8376	2	85	9	Y	77	72	1	1	8	27

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
08	DLQ G-10		618	-0-	618	1881	610	2	8	9	Y	7					74
09	2445	N	564	-0-	-1881	-0-	561	2	3	9	Y	3					77
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	589	2	2	9	Y	2					79
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			Y	-0-					79
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	Y	5					84
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	560	2	1	9	Y	1					85

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		489	-0-	489	1466	489	2			Y	-0-					97
09	1928	N	462	-0-	-1466	-0-	462	2			Y	-0-					97
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	319	2	28	9	Y	25					122
11	480	N	259	-0-	-221	-0-	259	2			Y	-0-	122	1			-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2026

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		293	-0-	293	934	291	2	2	9	Y	2					37
09	1260	N	326	-0-	-934	-0-	326	2			Y	-0-					37
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					37
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			Y	-0-	37	1			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2026

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		756	-0-	756	2085	756	2			Y	-0-					12
09	2647	N	562	-0-	-2085	-0-	562	2			Y	-0-					12
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	657	2	25	9	Y	23					35
11	720	N	625	-0-	-95	-0-	625	2			Y	-0-					35
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					35
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		205	-0-	205	634	205	2			Y	-0-					-0-
09	881	N	247	-0-	-634	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

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

08	DLQ G-10		1327	-0-	1327	4039	1327	2			Y	-0-					127
09	5229	X	1190	-0-	-4039	-0-	1190	2			Y	-0-	127	1			-0-
10	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1227	2	11	9	Y	10					10
11	1380	X	1112	-0-	-268	-0-	1112	2			Y	-0-					10
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1290	2	9	9	Y	8					18
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1447	2	11	9	Y	10					28

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

08	DLQ G-10		497	-0-	497	1502	497	2			Y	-0-					-0-
09	1869	N	367	-0-	-1502	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

08	DLQ G-10		695	-0-	695	2129	694	2	1	9	Y	1					43
09	2787	N	658	-0-	-2129	-0-	654	2	4	9	Y	4					47
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					47
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	649	2	3	9	Y	3					50
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	663	2	13	9	Y	12					62
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			Y	-0-	62	1			-0-

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

08	1457	N	1101	-0-	-356	-0-	1101	2			Y	-0-					64
09	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2			Y	-0-					64
10	1457	N	516	-0-	-941	-0-	516	2			Y	-0-					64
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					64
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					64
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					64

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					42
09	1018	N	967	-0-	-51	-0-	967	2			Y	-0-					42
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	2	1	9	Y	1					43
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	Y	2					45
12	992	N	802	-0-	-190	-0-	802	2			Y	-0-					45
01	1054	N	728	-0-	-326	-0-	726	2	2	9	Y	2					47

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
08	DLQ G-10		1253	-0-	1253	3693	1252	2	1	9	Y	1					23
09	3000	N	1347	-0-	-1653	2040	1341	2	6	9	Y	5					28
10	3100	N	1359	-0-	-1741	299	1352	2	7	9	Y	6					34
11	1600	N	1301	-0-	-299	-0-	1290	2	11	9	Y	10					44
12	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1291	2	29	9	Y	26					70
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-	70	1			-0-

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
08	DLQ G-10		156	-0-	156	448	156	2			Y	-0-					-0-
09	604	N	156	-0-	-448	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		725	-0-	725	1907	725	2			Y	-0-					-0-
09	2623	N	716	-0-	-1907	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	778	2	39	9	Y	35					35

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
08	DLQ G-10		505	-0-	505	1518	505	2			Y	-0-					25
09	2014	N	496	-0-	-1518	-0-	496	2			Y	-0-					25
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					25
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					25
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					25
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	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
08	DLQ G-10		976	-0-	976	2941	976	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	927	-0-	-2073	868	927	2			Y	-0-					-0-
10	1822	N	954	-0-	-868	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	923	2	11	9	Y	10					10
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	958	2	6	9	Y	5					15
01	961	N	950	-0-	-11	-0-	947	2	3	9	Y	3					18

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
08	DLQ G-10		768	-0-	768	2268	766	2	2	9	Y	2					100
09	3000	N	745	-0-	-2255	13	742	2	3	9	Y	3					103
10	764	N	751	-0-	-13	-0-	751	2			Y	-0-					103
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	2			Y	-0-					103
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					103
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					103

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 #: 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
08	DLQ G-10		46	-0-	46	1920	46	2			Y	-0-					59
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-	18	1			-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1036	-0-	-1041	-0-	1036	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
08	DLQ G-10		746	-0-	746	2474	746	2			Y	-0-					77
09	3000	N	1360	-0-	-1640	834	1360	2			Y	-0-					77
10	2117	N	1283	-0-	-834	-0-	1283	2			Y	-0-					77
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					77
12	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	1216	2	2	9	Y	2					79
01	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1255	2	1	9	Y	1					80

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					49
09	27	N	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					49
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-	49	1			-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
12	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
01	1643	X	1169	-0-	-474	-0-	1169	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
08	DLQ G-10		2281	-0-	2281	6697	2281	2			Y	-0-					2
09	9077	X	2380	-0-	-6697	-0-	2380	2			Y	-0-					2
10	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					2
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					2
*12	2325	N	1233	-0-	-1092	-0-	1233	2			Y	-0-					2
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		864	-0-	864	2582	864	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	831	-0-	-2169	413	831	2			Y	-0-					-0-
10	1264	N	851	-0-	-413	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		630	-0-	630	630	630	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		667	-0-	667	1297	667	2			Y	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

08	DLQ G-10		2634	-0-	2634	8078	2633	2	1	9	Y	1					18
09	10666	X	2588	-0-	-8078	-0-	2571	2	17	9	Y	15					33
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2703	2	15	9	Y	14					47
11	2760	X	2578	-0-	-182	-0-	2578	2			Y	-0-					47
12	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2461	2	39	9	Y	35					82
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2381	2	19	9	Y	17					99

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	487					Y	-0-					-0-
09	1055	X	568	-0-	-487	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
10	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
11	450	X	56	-0-	-394	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	246	-0-	-374	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

08	DLQ G-10		4456	-0-	4456	10597	4456	2			Y	-0-					158
09	14915	X	4318	-0-	-10597	-0-	4312	2	6	9	Y	5					163
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4317	2	1	9	Y	1					164
11	4320	X	4315	-0-	-5	-0-	4315	2			Y	-0-					164
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4384	2	7	9	Y	6					170
01	4340	X	4303	-0-	-37	-0-	4301	2	2	9	Y	2					172

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

08	DLQ G-10		172	-0-	172	529	172	2			Y	-0-					-0-
09	699	N	170	-0-	-529	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

08	DLQ G-10		4418	-0-	4418	13843	4418	2			Y	-0-					15
09	17819	X	3976	-0-	-13843	-0-	3976	2			Y	-0-					15
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			Y	-0-					15
11	4710	X	3740	-0-	-970	-0-	3740	2			Y	-0-					15
12	T. A.		3955	-0-	3955	3955	3955	2			Y	-0-					15
01	T. A.		3867	-0-	3867	7822	3867	2			Y	-0-					15

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

08	DLQ G-10		858	-0-	858	2740	858	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	628	-0-	-2372	368	628	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	996	-0-	-368	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	578	-0-	-414	-0-	578	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 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
08	DLQ G-10		8715	-0-	8715	24840	8605	2	110	9	Y	100	219	1			13
09	33035	X	8195	-0-	-24840	-0-	8195	2			Y	-0-					13
10	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8149	2	144	9	Y	131					144
11	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8407	2	88	9	Y	80	192	1			32
12	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8188	2	83	9	Y	75					107
01	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8027	2	46	9	Y	42					149

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
08	DLQ G-10		4356	-0-	4356	13453	4315	2	41	9	Y	37					152
09	17208	X	3755	-0-	-13453	-0-	3755	2			Y	-0-					152
10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4980	2	55	9	Y	50	185	1			17
11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			Y	-0-					17
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4606	2	23	9	Y	21					38
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			Y	-0-					38

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					8
09	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					8
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					8
11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					8
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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
08	DLQ G-10		2900	-0-	2900	11736	2765	2	135	9	Y	123	127	1			184
09	15807	X	4071	-0-	-11736	-0-	4045	2	26	9	Y	24					208
10	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			Y	-0-					208
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4163	2	28	9	Y	25	89	1			144
12	4557	X	4466	-0-	-91	-0-	4466	2			Y	-0-					144
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			Y	-0-					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
08	DLQ G-10		3070	-0-	3070	9745	3069	2	1	9	Y	1	52	1			29
09	12584	X	2839	-0-	-9745	-0-	2836	2	3	9	Y	3					32
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					32
11	3300	X	3063	-0-	-237	-0-	3054	2	9	9	Y	8					40
12	3379	X	3003	-0-	-376	-0-	2995	2	8	9	Y	7					47
01	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	3031	2	41	9	Y	37					84

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
08	DLQ G-10		4099	-0-	4099	11887	4075	2	24	9	Y	22					112
09	15819	X	3932	-0-	-11887	-0-	3890	2	42	9	Y	38					150
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3818	2	14	9	Y	13	148	1			15
11	3960	X	3874	-0-	-86	-0-	3874	2			Y	-0-					15
12	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3944	2	101	9	Y	92					107
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3769	2	42	9	Y	38					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER, JANA UNIT WELL #: 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
08	DLQ G-10		1578	-0-	1578	4681	1571	2	7	9	Y	6					40
09	3000	N	1537	-0-	-1463	3218	1524	2	13	9	Y	12					52
10	3100	N	1441	-0-	-1659	1559	1433	2	8	9	Y	7	42	1			17
11	3000	N	1603	-0-	-1397	162	1603	2			Y	-0-					17
12	1697	N	1535	-0-	-162	-0-	1532	2	3	9	Y	3					20
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1439	2	32	9	Y	29					49

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

08	DLQ G-10		4867	-0-	4867	14901	4861	2	6	9	Y	5					259
09	19028	X	4127	-0-	-14901	-0-	4126	2	1	9	Y	1	36	1			224
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			Y	-0-					224
11	5100	X	4680	-0-	-420	-0-	4680	2			Y	-0-					224
12	5239	X	4011	-0-	-1228	-0-	4003	2	8	9	Y	7					231
01	4867	X	3919	-0-	-948	-0-	3896	2	23	9	Y	21					252

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

08	DLQ G-10		5766	-0-	5766	17586	5765	2	1	9	Y	1					23
09	23303	X	5717	-0-	-17586	-0-	5717	2			Y	-0-					23
10	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			Y	-0-					23
11	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			Y	-0-					23
12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			Y	-0-					23
01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			Y	-0-					23

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

08	DLQ G-10		6232	-0-	6232	19038	6230	2	2	9	Y	2					87
09	25268	X	6230	-0-	-19038	-0-	6230	2			Y	-0-					87
10	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5447	2	8	9	Y	7					94
11	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6813	2	9	9	Y	8					102
12	6355	X	6343	-0-	-12	-0-	6335	2	8	9	Y	7					109
01	6355	X	6291	-0-	-64	-0-	6288	2	3	9	Y	3					112

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	55	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

08	DLQ G-10		4402	-0-	4402	12748	4311	2	91	9	Y	83	181	1			38
09	16980	X	4232	-0-	-12748	-0-	4158	2	74	9	Y	67					105
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4218	2	32	9	Y	29					134
11	4260	X	4188	-0-	-72	-0-	4113	2	75	9	Y	68					202
12	4185	X	4183	-0-	-2	-0-	4174	2	9	9	Y	8	193	1			17
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4175	2	91	9	Y	83					100

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

08	DLQ G-10		6212	-0-	6212	19843	6201	2	11	9	Y	10					75
09	25583	X	5740	-0-	-19843	-0-	5727	2	13	9	Y	12					87
10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4995	2	17	9	Y	15					102
11	6360	X	4639	-0-	-1721	-0-	4628	2	11	9	Y	10					112
12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5369	2	21	9	Y	19					131
01	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5269	2	21	9	Y	19	1	8			149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2964	-0-	2964	2992	2964	2			Y	-0-					97
09	3000	N	2791	-0-	-209	2783	2791	2			Y	-0-					97
10	3100	N	3003	-0-	-97	2686	2999	2	4	9	Y	4					101
11	3000	N	3007	-0-	7	2693	3006	2	1	9	Y	1					102
12	5760	X	3067	-0-	-2693	-0-	3067	2			Y	-0-					102
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-					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
08	DLQ G-10		5382	-0-	5382	16227	5359	2	23	9	Y	21					112
09	21431	X	5204	-0-	-16227	-0-	5204	2			Y	-0-					112
10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5407	2	6	9	Y	5	1	8			116
11	5370	X	5246	-0-	-124	-0-	5246	2			Y	-0-					116
12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5431	2	1	9	Y	1	1	8			116
01	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5167	2	29	9	Y	26	1	8			141

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
08	DLQ G-10		6267	-0-	6267	18813	6241	2	26	9	Y	24					176
09	23347	X	4534	-0-	-18813	-0-	4534	2			Y	-0-	156	1			20
10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5330	2	8	9	Y	7					27
11	6180	X	5676	-0-	-504	-0-	5665	2	11	9	Y	10					37
12	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5763	2	1	9	Y	1					38
01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5744	2	63	9	Y	57					95

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
08	DLQ G-10		4723	-0-	4723	14601	4723	2			Y	-0-					75
09	19012	X	4411	-0-	-14601	-0-	4383	2	28	9	Y	25					100
10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-					100
11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-					100
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4488	2	4	9	Y	4					104
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					104

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
08	DLQ G-10		501	-0-	501	2011	501	2			Y	-0-					18
09	3338	X	1327	-0-	-2011	-0-	1327	2			Y	-0-					18
10	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					18
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					18
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					18
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	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
08	DLQ G-10		7311	-0-	7311	22012	7310	2	1	9	Y	1					21
09	29012	X	7000	-0-	-22012	-0-	6999	2	1	9	Y	1					22
10	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6150	2	1	9	Y	1					23
11	7290	X	6851	-0-	-439	-0-	6849	2	2	9	Y	2					25
12	7440	X	6386	-0-	-1054	-0-	6383	2	3	9	Y	3					28
01	7316	X	6236	-0-	-1080	-0-	6224	2	12	9	Y	11					39

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		2807	-0-	2807	7766	2796	2	11	9	Y	10					150
09	10222	X	2456	-0-	-7766	-0-	2411	2	45	9	Y	41	179	1			12
10	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					12
11	2730	X	2395	-0-	-335	-0-	2395	2			Y	-0-					12
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					12
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2366	2	3	9	Y	3					15

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
08	DLQ G-10		4029	-0-	4029	12447	4001	2	28	9	Y	25					105
09	16974	X	4527	-0-	-12447	-0-	4417	2	110	9	Y	100	187	1			18
10	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			Y	-0-					18
11	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4463	2	68	9	Y	62					80
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4554	2	116	9	Y	105					185
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4521	2	46	9	Y	42	185	1			42

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
08	DLQ G-10		1141	-0-	1141	7475	1141	2			Y	-0-					38
09	13845	X	6370	-0-	-7475	-0-	6370	2			Y	-0-					38
10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5674	2	2	9	Y	2					40
11	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6094	2	19	9	Y	17					57
12	6200	X	5755	-0-	-445	-0-	5749	2	6	9	Y	5					62
01	6200	X	5393	-0-	-807	-0-	5313	2	80	9	Y	73					135

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		442	-0-	442	1383	442	2			Y	-0-					89
09	1791	N	408	-0-	-1383	-0-	408	2			Y	-0-	89	1			-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	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
08	DLQ G-10		9240	-0-	9240	25131	9190	2	50	9	Y	45	177	1			17
09	32382	X	7251	-0-	-25131	-0-	7215	2	36	9	Y	33					50
10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6673	2	28	9	Y	25					75
11	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6846	2	61	9	Y	55					130
12	6975	X	6756	-0-	-219	-0-	6693	2	63	9	Y	57	171	1			16
01	6975	X	6462	-0-	-513	-0-	6393	2	69	9	Y	63					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 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
08	DLQ G-10		62	-0-	62	430	59	2	3	9	Y	3	101	1			34
09	747	N	317	-0-	-430	-0-	317	2			Y	-0-					34
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					34
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					34
12	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			Y	-0-					34
01	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	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
08	DLQ G-10		4418	-0-	4418	14202	4418	2			Y	-0-	95	1			15
09	18501	X	4299	-0-	-14202	-0-	4297	2	2	9	Y	2					17
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4073	2	6	9	Y	5					22
11	5130	X	4533	-0-	-597	-0-	4533	2			Y	-0-					22
12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4721	2	11	9	Y	10					32
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4505	2	8	9	Y	7					39

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
08	DLQ G-10		8201	-0-	8201	22960	8135	2	66	9	Y	60					97
09	31127	X	8167	-0-	-22960	-0-	8037	2	130	9	Y	118	189	1			26
10	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8064	2	45	9	Y	41					67
11	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8147	2	61	9	Y	55					122
12	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8397	2	81	9	Y	74	184	1			12
01	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			Y	-0-					12

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		4302	-0-	4302	12485	4302	2			Y	-0-					47
09	16877	X	4392	-0-	-12485	-0-	4383	2	9	9	Y	8					55
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3137	2	10	9	Y	9	1	8			63
11	4170	X	712	-0-	-3458	-0-	712	2			Y	-0-					63
12	4185	X	32	-0-	-4153	-0-	24	2	8	9	Y	7					70
01	4185	X	3905	-0-	-280	-0-	3904	2	1	9	Y	1	1	8			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3946	-0-	3946	16992	253	1	3676	2	Y	15					30
							17	9									
09	23384	X	6392	-0-	-16992	-0-	6379	2	13	9	Y	12					42
10	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6568	2	31	9	Y	28					70
11	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6975	2	22	9	Y	20					90
12	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7091	2	59	9	Y	54	124	1			20
01	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7354	2	48	9	Y	44					64

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
08	DLQ G-10		3293	-0-	3293	12490	230	1	3055	2	Y	7					25
							8	9									
09	17248	X	4758	-0-	-12490	-0-	300	1	4447	2	Y	10					35
							11	9									
10	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	300	1	5507	2	Y	24					59
							26	9									
11	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	300	1	4903	2	Y	18					77
							20	9									
12	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	310	1	4733	2	Y	45	104	1			18
							50	9									
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	290	1	4801	2	Y	44					62
							48	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6238	-0-	6238	18539	6238	2			Y	-0-					96
09	24610	X	6071	-0-	-18539	-0-	6068	2	3	9	Y	3					99
10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6336	2	3	9	Y	3					102
11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6007	2	8	9	Y	7					109
12	6262	X	6102	-0-	-160	-0-	6092	2	10	9	Y	9	108	1			10
01	6324	X	6063	-0-	-261	-0-	6063	2			Y	-0-					10

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5524	-0-	5524	16506	5524	2			Y	-0-					69
09	22023	X	5517	-0-	-16506	-0-	5517	2			Y	-0-					69
10	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5604	2	1	9	Y	1	1	8			69
11	5430	X	5401	-0-	-29	-0-	5401	2			Y	-0-					69
12	5642	X	5366	-0-	-276	-0-	5364	2	2	9	Y	2	1	8			70
01	5642	X	4902	-0-	-740	-0-	4899	2	3	9	Y	3	72	1	1	8	-0-

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		9247	-0-	9247	27644	9247	2			Y	-0-					8
09	36833	X	9189	-0-	-27644	-0-	9189	2			Y	-0-					8
10	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			Y	-0-					8
11	9120	X	9008	-0-	-112	-0-	9008	2			Y	-0-					8
12	9486	X	8858	-0-	-628	-0-	8858	2			Y	-0-					8
01	9486	X	8910	-0-	-576	-0-	8910	2			Y	-0-					8

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5067	-0-	5067	15089	5067	2			Y	-0-					50
09	20022	X	4933	-0-	-15089	-0-	4933	2			Y	-0-					50
10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5016	2	4	9	Y	4					54
11	4950	X	4816	-0-	-134	-0-	4816	2			Y	-0-					54
12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			Y	-0-					54
01	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5058	2	1	9	Y	1					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4990	-0-	4990	16643	4990	2			Y	-0-					133
09	23055	X	6412	-0-	-16643	-0-	6410	2	2	9	Y	2					135
10	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6575	2	2	9	Y	2					137
11	6390	X	6290	-0-	-100	-0-	6273	2	17	9	Y	15					152
12	6634	X	6139	-0-	-495	-0-	6139	2			Y	-0-	84	1			68
01	6634	X	5768	-0-	-866	-0-	5740	2	28	9	Y	25	80	1			-0-

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

08	1984	X	1186	-0-	-798	-0-	1186	2			Y	-0-					64
09	1920	X	1268	-0-	-652	-0-	1268	2			Y	-0-					64
10	1984	X	1231	-0-	-753	-0-	1231	2			Y	-0-					64
11	1650	X	1187	-0-	-463	-0-	1187	2			Y	-0-					64
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					64
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					64

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

08	DLQ G-10		8159	-0-	8159	15655	8117	2	42	9	Y	38	30	1			90
09	23421	X	7766	-0-	-15655	-0-	7753	2	13	9	Y	12					102
10	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8016	2	13	9	Y	12					114
11	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8024	2	31	9	Y	28					142
12	8153	X	7967	-0-	-186	-0-	7928	2	39	9	Y	35	155	1			22
01	8153	X	4704	-0-	-3449	-0-	4689	2	15	9	Y	14	1	8			35

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

08	DLQ G-10		6380	-0-	6380	19010	6380	2			Y	-0-					82
09	25756	X	6746	-0-	-19010	-0-	6746	2			Y	-0-					82
10	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			Y	-0-					82
11	6240	X	5428	-0-	-812	-0-	5428	2			Y	-0-					82
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6174	2	1	9	Y	1	1	8			82
01	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5563	2	1	9	Y	1	1	8			82

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

08	DLQ G-10		6422	-0-	6422	18856	6421	2	1	9	Y	1					55
09	25044	X	6188	-0-	-18856	-0-	6171	2	17	9	Y	15					70
10	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6634	2	8	9	Y	7					77
11	6210	X	5716	-0-	-494	-0-	5703	2	13	9	Y	12					89
12	6417	X	5806	-0-	-611	-0-	5783	2	23	9	Y	21	93	1			17
01	6634	X	6408	-0-	-226	-0-	6375	2	33	9	Y	30					47

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

08	DLQ G-10		4472	-0-	4472	16762	4470	2	2	9	Y	2					29
09	22095	X	5333	-0-	-16762	-0-	5332	2	1	9	Y	1					30
10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5905	2	4	9	Y	4					34
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5900	2	3	9	Y	3					37
12	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6150	2	8	9	Y	7					44
01	5921	X	5837	-0-	-84	-0-	5801	2	36	9	Y	33					77

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

08	DLQ G-10		6778	-0-	6778	20777	6778	2			Y	-0-					77
09	27361	X	6584	-0-	-20777	-0-	6584	2			Y	-0-					77
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			Y	-0-					77
11	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			Y	-0-					77
12	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			Y	-0-					77
01	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7648	2	2	9	Y	2					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
08	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					30
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	DLQ G-10		8285	-0-	8285	24420	8272	2	13	9	Y	12					89
09	32193	X	7773	-0-	-24420	-0-	7773	2			Y	-0-					89
10	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			Y	-0-					89
11	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8455	2	6	9	Y	5					94
12	8060	X	7770	-0-	-290	-0-	7770	2			Y	-0-					94
01	8060	X	7340	-0-	-720	-0-	7325	2	15	9	Y	14	1	8			107

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
08	DLQ G-10		13439	-0-	13439	25262	13395	2	44	9	Y	40					99
09	36930	X	11668	-0-	-25262	-0-	11634	2	34	9	Y	31					130
10	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11059	2	67	9	Y	61	171	1			20
11	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10486	2	19	9	Y	17					37
12	13454	X	10343	-0-	-3111	-0-	10253	2	90	9	Y	82	82	1			37
01	13454	X	9652	-0-	-3802	-0-	9606	2	46	9	Y	42					79

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
08	DLQ G-10		2998	-0-	2998	6512	2987	2	11	9	Y	10					80
09	9325	X	2813	-0-	-6512	-0-	2807	2	6	9	Y	5					85
10	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2705	2	8	9	Y	7					92
11	2910	X	2674	-0-	-236	-0-	2665	2	9	9	Y	8					100
12	3007	X	2568	-0-	-439	-0-	2548	2	20	9	Y	18	101	1	1	8	16
01	2728	N	2278	-0-	-450	-0-	2263	2	15	9	Y	14					30

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2784					Y	-0-	24	1			23
09	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					Y	-0-					23
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					23
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			16
10	14B2 EXT		1376	-0-	1376	1376	1375	2	1	9	Y	1	1	8			16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1376					Y	-0-					16
12	5017	X	3641	-0-	-1376	-0-	3639	2	2	9	Y	2	2	8			16
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3530	2	11	9	Y	10	1	8			25

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
08	DLQ G-10		4696	-0-	4696	10023	4696	2			Y	-0-					40
09	12851	X	2828	-0-	-10023	-0-	2826	2	2	9	Y	2					42
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			Y	-0-					42
11	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2051	2	20	9	Y	18					60
12	4681	X	4343	-0-	-338	-0-	4328	2	15	9	Y	14	32	1			42
01	4681	X	4565	-0-	-116	-0-	4545	2	20	9	Y	18					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2999	-0-	2999	8952	2999	2			Y	-0-					166
09	12044	X	3092	-0-	-8952	-0-	3088	2	4	9	Y	4	4	8			166
10	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2136	2	7	9	Y	6	6	8			166
11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			Y	-0-					166
12	3193	X	2583	-0-	-610	-0-	2576	2	7	9	Y	6	166	1	6	8	-0-
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3238	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-	10	1			-0-
12	44	X	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	8			20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-	23	1			-0-
12	59	N	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4644	-0-	4644	14215	4644	2			Y	-0-					112
09	18830	X	4615	-0-	-14215	-0-	4615	2			Y	-0-					112
10	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			Y	-0-					112
11	4770	X	4763	-0-	-7	-0-	4763	2			Y	-0-					112
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4807	2	3	9	Y	3	1	8			114
01	4650	X	4326	-0-	-324	-0-	4326	2			Y	-0-					114

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2470	-0-	2470	3857	2158	2	312	9	Y	284	357	1			54
09	7001	X	3144	-0-	-3857	-0-	2935	2	209	9	Y	190	175	1	3	8	66
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	2	8			127
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	12	85	1			54
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	7	2	8			59
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	64	2	8			121

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7231	-0-	7231	21621	7231	2			Y	-0-					15
09	28386	X	6765	-0-	-21621	-0-	6765	2			Y	-0-					15
10	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6540	2	67	9	Y	61	1	8			75
11	7110	X	6386	-0-	-724	-0-	6386	2			Y	-0-					75
12	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6703	2	1	9	Y	1	1	8			75
01	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7011	2	1	9	Y	1	1	8			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		660	-0-	660	7670	660	2			Y	-0-					35
09	13143	X	5473	-0-	-7670	-0-	5469	2	4	9	Y	4					39
10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			Y	-0-					39
11	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4623	2	6	9	Y	5					44
12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4326	2	30	9	Y	27	62	1			9
01	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4642	2	15	9	Y	14					23

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	1	1	8			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	1	1	8			-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4629	-0-	4629	12504	4629	2			Y	-0-					15
09	17145	X	4641	-0-	-12504	-0-	4641	2			Y	-0-					15
10	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4748	2	98	9	Y	89					104
11	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4766	2	77	9	Y	70	161	1			13
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4767	2	48	9	Y	44					57
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4720	2	58	9	Y	53					110

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5277	-0-	5277	15711	5249	2	28	9	Y	25					25
09	20845	X	5134	-0-	-15711	-0-	5106	2	28	9	Y	25					50
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4936	2	8	9	Y	7					57
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5017	2	24	9	Y	22	28	1			51
12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4943	2	9	9	Y	8					59
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4858	2	9	9	Y	8					67

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5943	-0-	5943	19798	5932	2	11	9	Y	10					110
09	24828	X	5030	-0-	-19798	-0-	5006	2	24	9	Y	22	112	1			20
10	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			Y	-0-					20
11	6930	X	6079	-0-	-851	-0-	6068	2	11	9	Y	10					30
12	6944	X	6500	-0-	-444	-0-	6483	2	17	9	Y	15					45
01	6758	X	6634	-0-	-124	-0-	6590	2	44	9	Y	40					85

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5246	-0-	5246	17532	5239	2	7	9	Y	6					90
09	22642	X	5110	-0-	-17532	-0-	5088	2	22	9	Y	20	68	1			42
10	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			Y	-0-					42
11	6180	X	5417	-0-	-763	-0-	5417	2			Y	-0-					42
12	6107	X	5575	-0-	-532	-0-	5567	2	8	9	Y	7					49
01	5580	X	5511	-0-	-69	-0-	5511	2			Y	-0-					49

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5572	-0-	5572	7036	5566	2	6	9	Y	5					50
09	11875	X	4839	-0-	-7036	-0-	4833	2	6	9	Y	5					55
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4017	2	39	9	Y	35					90
11	5400	X	5036	-0-	-364	-0-	5023	2	13	9	Y	12					102
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4413	2	13	9	Y	12					114
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4193	2	6	9	Y	5					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

08	DLQ G-10	2605	-0-	2605	8671	394	1	2180	2	Y	28					90
						31	9										
09	13692 X	5021	-0-	-8671	-0-	690	1	4207	2	Y	113	178	1	1	8	24
						124	9										
10	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	690	1	3966	2	Y	-0-					24
11	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	690	1	4067	2	Y	46					70
						51	9										
12	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	713	1	4170	2	Y	60	95	1			35
						66	9										
01	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	678	1	4222	2	Y	43	1	8			77
						47	9										

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

08	DLQ G-10	3077	-0-	3077	10325	713	1	2354	2	Y	9					59
						10	9										
09	13810 X	3485	-0-	-10325	-0-	690	1	2782	2	Y	12	1	8			70
						13	9										
10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	690	1	2648	2	Y	21	1	8			90
						23	9										
11	3720 X	3623	-0-	-97	-0-	667	1	2946	2	Y	9					99
						10	9										
12	3596 X	3245	-0-	-351	-0-	690	1	2532	2	Y	21	109	1	1	8	10
						23	9										
01	3596 X	3560	-0-	-36	-0-	713	1	2846	2	Y	1	1	8			10
						1	9										

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

08	DLQ G-10	5435	-0-	5435	15836	6	1	5429	2	Y	-0-					18
09	20859 X	5023	-0-	-15836	-0-	6	1	5016	2	Y	1	1	8			18
						1	9										
10	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	6	1	5468	2	Y	33	1	8			50
						36	9										
11	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	6	1	5093	2	Y	25					75
						28	9										
12	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	6	1	5725	2	Y	1	1	8			75
						1	9										
01	5239 X	3671	-0-	-1568	-0-	9	1	3661	2	Y	1	1	8			75
						1	9										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4960	X	4419	-0-	-541	-0-	77	1	4327	2	Y	14	1	8			22
							15	9									
01	4960	X	1983	-0-	-2977	-0-	83	1	1900	2	Y	-0-					22

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2583	-0-	2583	10034	2562	2	21	9	Y	19	81	1			33
09	13169	X	3135	-0-	-10034	-0-	3128	2	7	9	Y	6					39
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					39
11	4740	X	4594	-0-	-146	-0-	4591	2	3	9	Y	3					42
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5748	2	13	9	Y	12					54
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5069	2	40	9	Y	36					90

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5472	-0-	5472	18588	310	1	5144	2	Y	16	113	1			14
							18	9									
09	24031	X	5443	-0-	-18588	-0-	300	1	5142	2	Y	1					15
							1	9									
10	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	300	1	5125	2	Y	11	1	8			25
							12	9									
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	300	1	4585	2	Y	17					42
							19	9									
12	6541	X	5584	-0-	-957	-0-	310	1	5252	2	Y	20	45	1			17
							22	9									
01	5611	X	4722	-0-	-889	-0-	310	1	4389	2	Y	21	1	8			37
							23	9									

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2115	-0-	2115	7275	2115	2			Y	-0-					20
09	10588	X	3313	-0-	-7275	-0-	3313	2			Y	-0-					20
10	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2428	2	6	9	Y	5					25
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					25
12	2728	X	1677	-0-	-1051	-0-	1677	2			Y	-0-					25
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		903	-0-	903	4340	467	1	421	2	Y	14	166	1			7
							15	9									
09	3000	N	1986	-0-	-1014	3326	645	1	1334	2	Y	6					13
							7	9									
10	3100	N	1876	-0-	-1224	2102	690	1	1169	2	Y	15	1	8			27
							17	9									
11	3000	N	1466	-0-	-1534	568	690	1	773	2	Y	3					30
							3	9									
12	2350	N	1782	-0-	-568	-0-	713	1	1061	2	Y	7					37
							8	9									
01	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	539	1	723	2	Y	8					45
							9	9									

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-	39	1			2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	10	10	8			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	11	11	8			2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					2
*12	34	N	-0-	-0-	-34	-0-					Y	7	7	8			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7400	-0-	7400	16459	540	1	6856	2	Y	4					94
							4	9									
09	22009	X	5550	-0-	-16459	-0-	540	1	5010	2	Y	-0-					94
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	486	1	2491	2	Y	8					102
							9	9									
11	7170	X	2936	-0-	-4234	-0-	540	1	2383	2	Y	12					114
							13	9									
12	7409	X	2728	-0-	-4681	-0-	558	1	2150	2	Y	18	119	1			13
							20	9									
01	7409	X	1305	-0-	-6104	-0-	540	1	752	2	Y	12					25
							13	9									

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 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
08	DLQ G-10		713	-0-	713	2126	713	1			Y	-0-	40	1			79
09	3000	N	1591	-0-	-1409	717	690	1	898	2	Y	3	79	1	3	8	-0-
							3	9									
10	3100	N	3563	-0-	463	1180	690	1	2871	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3000	N	4228	-0-	1228	2408	690	1	3538	2	Y	-0-					-0-
12	7752	X	5344	-0-	-2408	-0-	713	1	4629	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	713	1	4039	2	Y	36	2	8			34
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	DLQ G-10		322	-0-	322	322	32	1	290	2	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		299	-0-	299	621	21	1	278	2	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		346	-0-	346	967	31	1	315	2	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		29	-0-	29	996	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	996					Y	-0-					-0-
*11	996	X	-0-	-0-	-996	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	X	76	-0-	-265	-0-	76	1			Y	-0-					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

08	DLQ G-10		3419	-0-	3419	10817	12	1	3407	2	Y	-0-					72
09	14100	X	3283	-0-	-10817	-0-	11	1	3270	2	Y	2					74
							2	9									
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	12	1	3305	2	Y	1					75
							1	9									
11	3870	X	3295	-0-	-575	-0-	11	1	3278	2	Y	5					80
							6	9									
12	3534	X	3348	-0-	-186	-0-	12	1	3326	2	Y	9					89
							10	9									
01	3410	X	2926	-0-	-484	-0-	10	1	2916	2	Y	-0-					89

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

08	DLQ G-10		2946	-0-	2946	6974	683	1	2262	2	Y	1					105
							1	9									
09	10062	X	3088	-0-	-6974	-0-	688	1	2393	2	Y	6	6	8			105
							7	9									
10	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	690	1	944	2	Y	6	4	8			107
							7	9									
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	690	1	2516	2	Y	-0-	107	1			-0-
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	713	1	2659	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	637	1	1550	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

ROCK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-	80	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	70					Y	3	3	8			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	70					Y	5	5	8			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	70					Y	15	15	1			-0-
12	70	N	-0-	-0-	-70	-0-					Y	6	6	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-

BLAKE-ALLISON WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

08	DLQ G-10		4312	-0-	4312	14449	4309	2	3	9	Y	3					40
09	18856	X	4407	-0-	-14449	-0-	4399	2	8	9	Y	7					47
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4729	2	6	9	Y	5					52
11	5250	X	4596	-0-	-654	-0-	4596	2			Y	-0-					52
12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5221	2	8	9	Y	7					59
01	4743	X	4171	-0-	-572	-0-	4171	2			Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BLAKE-ALLISON WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7234	-0-	7234	23348	7225	2	9	9	Y	8					57
09	30073	X	6725	-0-	-23348	-0-	6714	2	11	9	Y	10					67
10	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7744	2	9	9	Y	8					75
11	7830	X	7477	-0-	-353	-0-	7469	2	8	9	Y	7					82
12	8153	X	7752	-0-	-401	-0-	7729	2	23	9	Y	21	90	1			13
01	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7834	2	29	9	Y	26					39

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
08	DLQ G-10		298	-0-	298	817	62	1	236	2	Y	-0-					22
09	897	N	80	-0-	-817	-0-	45	1	18	2	Y	15					37
							17	9									
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					37
11	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			Y	-0-	37	1			-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	105	1	446	2	Y	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5784	-0-	5784	19144	11	1	5767	2	Y	5					42
							6	9									
09	22874	X	3730	-0-	-19144	-0-	8	1	3713	2	Y	8					50
							9	9									
10	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	10	1	6571	2	Y	13	1	8			62
							14	9									
11	7050	X	5777	-0-	-1273	-0-	9	1	5760	2	Y	7					69
							8	9									
12	7285	X	6744	-0-	-541	-0-	12	1	6696	2	Y	33	81	1	1	8	20
							36	9									
01	6603	X	5182	-0-	-1421	-0-	10	1	5171	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1298	-0-	1298	4328	310	1	988	2	Y	-0-					134
09	5921	X	1593	-0-	-4328	-0-	300	1	1285	2	Y	7					141
							8	9									
10	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	300	1	1137	2	Y	5					146
							6	9									
11	1740	X	1030	-0-	-710	-0-	300	1	730	2	Y	-0-					146
12	1643	N	1435	-0-	-208	-0-	300	1	1096	2	Y	35	181	1			-0-
							39	9									
01	1457	N	771	-0-	-686	-0-	260	1	505	2	Y	5					5
							6	9									

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1929	-0-	1929	6034	1929	2			Y	-0-					77
09	8217	X	2183	-0-	-6034	-0-	2174	2	9	9	Y	8					85
10	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2571	2	21	9	Y	19					104
11	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2166	2	20	9	Y	18					122
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2444	2	4	9	Y	4					126
01	2604	N	2251	-0-	-353	-0-	2245	2	6	9	Y	5					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3686	-0-	3686	11637	3682	2	4	9	Y	4					54
09	15099	X	3462	-0-	-11637	-0-	3456	2	6	9	Y	5					59
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3986	2	1	9	Y	1					60
11	3930	X	3792	-0-	-138	-0-	3790	2	2	9	Y	2					62
12	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	3897	2	28	9	Y	25	69	1			18
01	3999	X	3820	-0-	-179	-0-	3814	2	6	9	Y	5					23

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1488	-0-	1488	4606	1488	2			Y	-0-					47
09	T. A.		1217	-0-	1217	5823	1214	2	3	9	Y	3					50
10	T. A.		1123	-0-	1123	6946	1112	2	11	9	Y	10					60
11	6982	X	36	-0-	-6946	-0-	18	2	18	9	Y	16					76
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					76
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					76

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6190	-0-	6190	20730	6 12	1 9	6172	2	Y	11					85
09	27136	X	6406	-0-	-20730	-0-	6 13	1 9	6387	2	Y	12					97
10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6 25	1 9	6799	2	Y	23					120
11	7230	X	6766	-0-	-464	-0-	6 37	1 9	6723	2	Y	34					154
12	7130	X	7077	-0-	-53	-0-	6 62	1 9	7009	2	Y	56	184	1			26
01	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6 26	1 9	6935	2	Y	24					50

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6747	-0-	6747	20913	6 4	1 9	6737	2	Y	4					54
09	27081	X	6168	-0-	-20913	-0-	6 11	1 9	6151	2	Y	10					64
10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6 12	1 9	6842	2	Y	11					75
11	7170	X	6569	-0-	-601	-0-	6 17	1 9	6546	2	Y	15					90
12	7006	X	6756	-0-	-250	-0-	6 40	1 9	6710	2	Y	36	106	1			20
01	6851	X	6614	-0-	-237	-0-	6 28	1 9	6580	2	Y	25					45

BLAKE-ALLISON WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6727	-0-	6727	19123	6716	2	11	9	Y	10					100
09	24074	X	4951	-0-	-19123	-0-	4934	2	17	9	Y	15					115
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4863	2	11	9	Y	10					125
11	6600	X	5757	-0-	-843	-0-	5744	2	13	9	Y	12					137
12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5646	2	78	9	Y	71	190	1	1	8	17
01	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5875	2	47	9	Y	43					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BLAKE-ALLISON WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1206	-0-	1206	2263	1206	2			Y	-0-	2	1			32
09	6561	X	4298	-0-	-2263	-0-	4296	2	2	9	Y	2	2	8			32
10	3100	N	6483	-0-	3383	3383	6482	2	1	9	Y	1	1	8			32
11	3000	N	6357	-0-	3357	6740	6357	2			Y	-0-					32
12	12916	X	6176	-0-	-6740	-0-	6167	2	9	9	Y	8	1	8			39
01	6479	X	5448	-0-	-1031	-0-	5448	2			Y	-0-					39

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		11931	-0-	11931	35216	11903	2	28	9	Y	25	163	1			17
09	47080	X	11864	-0-	-35216	-0-	11861	2	3	9	Y	3					20
10	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	12145	2	23	9	Y	21					41
11	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	11769	2	33	9	Y	30					71
12	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12184	2	83	9	Y	75	132	1			14
01	12245	X	12148	-0-	-97	-0-	12090	2	58	9	Y	53					67

MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5844	-0-	5844	18059	12 70	1 9	5762	2	Y	64	155	1			13
09	23564	X	5505	-0-	-18059	-0-	11 26	1 9	5468	2	Y	24					37
10	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	12 22	1 9	6310	2	Y	20					57
11	6120	X	6045	-0-	-75	-0-	11 57	1 9	5977	2	Y	52					109
12	6324	X	6160	-0-	-164	-0-	12 32	1 9	6116	2	Y	29					138
01	6355	X	6147	-0-	-208	-0-	12 83	1 9	6052	2	Y	75	167	1			46

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	7	56	1			-0-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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
08	DLQ G-10		514	-0-	514	8443	514	2			Y	-0-					106
09	8451	X	8	-0-	-8443	-0-	8	2			Y	-0-	106	1			-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

08	DLQ G-10		5152	-0-	5152	14455	12 35	1 9	5105	2	Y	32					57
09	19217	X	4762	-0-	-14455	-0-	11 35	1 9	4716	2	Y	32					89
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	12 30	1 9	4353	2	Y	27					116
11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	11 44	1 9	5036	2	Y	40					156
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	12 41	1 9	5028	2	Y	37	172	1			21
01	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	12 63	1 9	4778	2	Y	57					78

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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
08	DLQ G-10		13334	-0-	13334	36765	12 35	1 9	13287	2	Y	32					159
09	50010	X	13245	-0-	-36765	-0-	11 15	1 9	13219	2	Y	14	1	8			172
10	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	12 59	1 9	13311	2	Y	54	198	1	2	8	26
11	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	11 32	1 9	12881	2	Y	29					55
12	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	12 35	1 9	13109	2	Y	32	2	8			85
01	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	12 45	1 9	11281	2	Y	41	2	8			124

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

08	DLQ G-10		4669	-0-	4669	15313	4663	2	6	9	Y	5					74
09	19684	X	4371	-0-	-15313	-0-	4365	2	6	9	Y	5					79
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4523	2	9	9	Y	8					87
11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4414	2	6	9	Y	5					92
12	5239	X	4884	-0-	-355	-0-	4854	2	30	9	Y	27	104	1			15
01	4681	X	4618	-0-	-63	-0-	4604	2	14	9	Y	13					28

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

08	DLQ G-10		3539	-0-	3539	11617	3533	2	6	9	Y	5					84
09	15207	X	3590	-0-	-11617	-0-	3589	2	1	9	Y	1					85
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3717	2	8	9	Y	7	1	8			91
11	4020	X	3548	-0-	-472	-0-	3541	2	7	9	Y	6					97
12	4030	X	3670	-0-	-360	-0-	3645	2	25	9	Y	23	105	1			15
01	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	3686	2	9	9	Y	8					23

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

08	DLQ G-10		310	-0-	310	985	310	2			Y	-0-					-0-
09	1279	N	294	-0-	-985	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	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
08	DLQ G-10		7631	-0-	7631	7632	5	1	7516	2	Y	100	170	1			24
							110	9									
09	13705	X	6073	-0-	-7632	-0-	8	1	6050	2	Y	14	1	8			37
							15	9									
10	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	12	1	5273	2	Y	117	141	1	1	8	12
							129	9									
11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	11	1	4607	2	Y	34					46
							37	9									
12	7626	X	4215	-0-	-3411	-0-	11	1	4120	2	Y	76	99	1	1	8	22
							84	9									
01	7626	X	4590	-0-	-3036	-0-	8	1	4523	2	Y	54					76
							59	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
08	DLQ G-10		6	-0-	6	12	6	1			Y	-0-	10	1			73
09	25	X	13	-0-	-12	-0-	3	1	9	2	Y	1					74
							1	9									
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	41	1			34
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		660	-0-	660	2023	660	2			Y	-0-					20
09	2615	N	592	-0-	-2023	-0-	592	2			Y	-0-					20
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					20
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			Y	-0-					20
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					20
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	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
08	DLQ G-10		12056	-0-	12056	35558	12035	2	21	9	Y	19					167
09	47805	X	12247	-0-	-35558	-0-	12183	2	64	9	Y	58	186	1	1	8	38
10	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12363	2	28	9	Y	25	1	8			62
11	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13189	2	33	9	Y	30					92
12	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	13350	2	37	9	Y	34	93	1	1	8	32
01	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12619	2	34	9	Y	31	1	8			62

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
08	DLQ G-10		28045	-0-	28045	79595	28028	2	17	9	Y	15					183
09	106474	X	26879	-0-	-79595	-0-	26853	2	26	9	Y	24	2	8			205
10	27849	X	27849	-0-	-0-	-0-	27821	2	28	9	Y	25	2	8			228
11	27360	X	26539	-0-	-821	-0-	26510	2	29	9	Y	26	169	1			85
12	28272	X	26628	-0-	-1644	-0-	26593	2	35	9	Y	32	2	8			115
01	28055	X	25514	-0-	-2541	-0-	25475	2	39	9	Y	35	2	8			148

ROCK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 288788 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8550 - 15815

08	DLQ G-10		19926	-0-	19926	46125	1085	1	18812	2	Y	26					148
							29	9									
09	66721	X	20596	-0-	-46125	-0-	350	1	20147	2	Y	90	183	1	2	8	53
							99	9									
10	23452	X	23452	-0-	-0-	-0-	23426	2	26	9	Y	24	2	8			75
11	23246	X	23246	-0-	-0-	-0-	23143	2	103	9	Y	94	16	1			153
12	24475	X	24475	-0-	-0-	-0-	35	1	24363	2	Y	70	132	1	1	8	90
							77	9									
01	21702	X	21702	-0-	-0-	-0-	21605	2	97	9	Y	88	54	1	1	8	123

BLAKE-ALLISON WELL #: 15H RRCID -> 288789 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8491 - 14202

08	DLQ G-10		20340	-0-	20340	58883	20282	2	58	9	Y	53					155
09	77778	X	18895	-0-	-58883	-0-	18821	2	74	9	Y	67	191	1	1	8	30
10	18201	X	18201	-0-	-0-	-0-	18145	2	56	9	Y	51	1	8			80
11	19680	X	18055	-0-	-1625	-0-	17998	2	57	9	Y	52					132
12	20336	X	18104	-0-	-2232	-0-	18038	2	66	9	Y	60	78	1	1	8	113
01	20336	X	17953	-0-	-2383	-0-	17886	2	67	9	Y	61	1	8			173

SHIFFLET AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289023 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 8850 - 15339

08	DLQ G-10		23550	-0-	23550	70651	23340	2	210	9	Y	191	66	1			162
09	93201	X	22550	-0-	-70651	-0-	22400	2	150	9	Y	136	189	1	1	8	108
10	23119	X	23119	-0-	-0-	-0-	22950	2	169	9	Y	154	74	1	1	8	187
11	23280	X	22663	-0-	-617	-0-	22508	2	155	9	Y	141	188	1			140
12	23839	X	22968	-0-	-871	-0-	22799	2	169	9	Y	154	196	1	1	8	97
01	23560	X	22748	-0-	-812	-0-	22597	2	151	9	Y	137	182	1	2	8	50

MYERS AH 3 WELL #: 3 RRCID -> 289158 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8834 - 14763

*07	DLQ G-10		19729	-0-	19729	37802	19729	2			Y	-0-					5
*08	DLQ G-10		17725	-0-	17725	55527	17725	2			Y	-0-					5
*09	74915	X	19388	-0-	-55527	-0-	19388	2			Y	-0-					5
*10	18218	X	18218	-0-	-0-	-0-	18218	2			Y	-0-					5
*11	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16603	2			Y	-0-					5
*12	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	16223	2	17	9	Y	15					20
01	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	2			Y	-0-					5

MYERS AH 4 WELL #: 4 RRCID -> 289159 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8903 - 15913

08	DLQ G-10		22734	-0-	22734	68821	22734	2			Y	-0-					12
09	92062	X	23241	-0-	-68821	-0-	23241	2			Y	-0-					12
10	24939	X	24939	-0-	-0-	-0-	24939	2			Y	-0-					12
11	23321	X	23321	-0-	-0-	-0-	23321	2			Y	-0-					12
12	22737	X	22737	-0-	-0-	-0-	22737	2			Y	-0-					12
01	23802	X	23802	-0-	-0-	-0-	23802	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
*07	DLQ G-10		28332	-0-	28332	56007	28332	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		27548	-0-	27548	83555	27548	2			Y	-0-					-0-
*09	111633	X	28078	-0-	-83555	-0-	28078	2			Y	-0-					-0-
*10	28108	X	28108	-0-	-0-	-0-	28108	2			Y	-0-					-0-
*11	27460	X	27460	-0-	-0-	-0-	27460	2			Y	-0-					-0-
*12	27618	X	27618	-0-	-0-	-0-	27596	2	22	9	Y	20					20
01	27233	X	27233	-0-	-0-	-0-	27233	2			Y	-0-					5

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
08	DLQ G-10		12040	-0-	12040	38502	11967	2	73	9	Y	66					103
09	50528	X	12026	-0-	-38502	-0-	11909	2	117	9	Y	106	186	1	1	8	22
10	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12198	2	134	9	Y	122	1	8			143
11	13860	X	12654	-0-	-1206	-0-	12412	2	242	9	Y	220	185	1			178
12	12586	X	12245	-0-	-341	-0-	12113	2	132	9	Y	120	185	1	1	8	112
01	12431	X	11954	-0-	-477	-0-	11880	2	74	9	Y	67	1	8			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
08	DLQ G-10		24644	-0-	24644	70325	24423	2	221	9	Y	201	185	1			198
09	94132	X	23807	-0-	-70325	-0-	23654	2	153	9	Y	139	183	1	1	8	153
10	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	22022	2	207	9	Y	188	188	1	1	8	152
11	23850	X	21420	-0-	-2430	-0-	21202	2	218	9	Y	198	187	1			163
12	24648	X	24648	-0-	-0-	-0-	24496	2	152	9	Y	138	194	1	2	8	105
01	24716	X	24716	-0-	-0-	-0-	24529	2	187	9	Y	170	188	1	2	8	85

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
08	DLQ G-10		18348	-0-	18348	55280	18209	2	139	9	Y	126	56	1			118
09	73816	X	18536	-0-	-55280	-0-	18387	2	149	9	Y	135	184	1	1	8	68
10	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	17300	2	224	9	Y	204					272
11	18350	X	18350	-0-	-0-	-0-	18192	2	158	9	Y	144	191	1			225
12	18746	X	18746	-0-	-0-	-0-	18558	2	188	9	Y	171	228	1	1	8	167
01	18600	X	18480	-0-	-120	-0-	18316	2	164	9	Y	149	177	1	1	8	138

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
08	DLQ G-10		20648	-0-	20648	71553	20615	2	33	9	Y	30	119	1			43
09	92044	X	20491	-0-	-71553	-0-	20399	2	92	9	Y	84	4	8			123
10	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	17087	2	62	9	Y	56	7	8			172
11	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	16444	2	111	9	Y	101	176	1			97
12	24800	X	18091	-0-	-6709	-0-	17948	2	143	9	Y	130	7	8			220
01	21173	X	17346	-0-	-3827	-0-	17225	2	121	9	Y	110	182	1	8	8	140

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
08	DLQ G-10		13391	-0-	13391	38089	13272	2	119	9	Y	108	184	1			87
09	49779	X	11690	-0-	-38089	-0-	11607	2	83	9	Y	75	4	8			158
10	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11279	2	70	9	Y	64	177	1	5	8	40
11	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15097	2	42	9	Y	38					78
12	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	20677	2	169	9	Y	154	5	8			227
01	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	19525	2	72	9	Y	65	192	1	5	8	95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
08	DLQ G-10		4851	-0-	4851	11145	4851	2			Y	-0-	62	1			85
09	15448	X	4303	-0-	-11145	-0-	4280	2	23	9	Y	21	85	1	4	8	17
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3493	2	31	9	Y	28	3	8			42
11	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6918	2	35	9	Y	32					74
12	29478	X	29478	-0-	-0-	-0-	29387	2	91	9	Y	83	67	1	3	8	87
01	30243	X	30243	-0-	-0-	-0-	30107	2	136	9	Y	124	141	1	3	8	67

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5083					Y	22					109
09	5083	X	-0-	-0-	-5083	-0-					Y	7	95	1	1	8	20
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3547	2	3	9	Y	3	3	8			20
11	25110	X	25110	-0-	-0-	-0-	25067	2	43	9	Y	39					59
12	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	20360	2	62	9	Y	56	2	8			113
01	28481	X	28481	-0-	-0-	-0-	28405	2	76	9	Y	69	2	8			180

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
08	DLQ G-10		20697	-0-	20697	46154	20581	2	116	9	Y	105					202
09	67173	X	21019	-0-	-46154	-0-	20929	2	90	9	Y	82	183	1	4	8	97
10	22591	X	22591	-0-	-0-	-0-	22489	2	102	9	Y	93	3	8			187
11	26130	X	26130	-0-	-0-	-0-	26023	2	107	9	Y	97	182	1			102
12	29781	X	29781	-0-	-0-	-0-	29642	2	139	9	Y	126	117	1	2	8	109
01	33152	X	33152	-0-	-0-	-0-	33020	2	132	9	Y	120	157	1	2	8	70

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
08	DLQ G-10		8059	-0-	8059	23224	7976	2	83	9	Y	75					142
09	27784	X	4560	-0-	-23224	-0-	4472	2	88	9	Y	80	62	1	1	8	159
10	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	13587	2	83	9	Y	75	180	1	1	8	53
11	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	13683	2	98	9	Y	89					142
12	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8302	2	105	9	Y	95	114	1	1	8	122
01	11253	X	10570	-0-	-683	-0-	10476	2	94	9	Y	85	131	1	1	8	75

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
08	DLQ G-10		1537	-0-	1537	26837	928	1	564	2	Y	41	184	1			20
							45	9									
09	45778	X	18941	-0-	-26837	-0-	238	1	18598	2	Y	95	10	8			105
							105	9									
10	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	284	1	14286	2	Y	146	189	1	10	8	52
							161	9									
11	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	248	1	19265	2	Y	127					179
							140	9									
12	21204	X	16844	-0-	-4360	-0-	196	1	16492	2	Y	142	218	1	12	8	91
							156	9									
01	22271	X	22271	-0-	-0-	-0-	181	1	21929	2	Y	146	13	8			224
							161	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
08	DLQ G-10		55	-0-	55	55	52	1	3	9	Y	3					15
09	T. A.		3954	-0-	3954	4009	812	1	3101	2	Y	37	9	8			43
							41	9									
10	T. A.		8363	-0-	8363	12372	766	1	7457	2	Y	127	11	8			159
							140	9									
11	18159	X	5787	-0-	-12372	-0-	802	1	4889	2	Y	87					246
							96	9									
12	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	889	1	4807	2	Y	34	186	1	8	8	86
							37	9									
01	8370	X	3962	-0-	-4408	-0-	764	1	3174	2	Y	22	8	8			100
							24	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 16H RRCID -> 290886 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9024 - 15355

08	DLQ G-10		21981	-0-	21981	65049	21915	2	66	9	Y	60					103
09	86459	X	21410	-0-	-65049	-0-	21315	2	95	9	Y	86	132	1	1	8	56
10	20931	X	20931	-0-	-0-	-0-	20875	2	56	9	Y	51	1	8			106
11	21480	X	6672	-0-	-14808	-0-	6663	2	9	9	Y	8					114
12	22134	X	11077	-0-	-11057	-0-	11054	2	23	9	Y	21	81	1	1	8	53
01	22134	X	17998	-0-	-4136	-0-	17934	2	64	9	Y	58	64	1	2	8	45

BLAKE-ALLISON WELL #: 4H RRCID -> 292267 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8450 - 11582

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		25345	-0-	25345	76927	25211	2	134	9	Y	122	174	1			130
09	101246	X	24319	-0-	-76927	-0-	24163	2	156	9	Y	142	184	1	1	8	87
10	24300	X	24300	-0-	-0-	-0-	24175	2	125	9	Y	114	1	8			200
11	25500	X	24472	-0-	-1028	-0-	24243	2	229	9	Y	208	371	1			37
12	24955	X	24886	-0-	-69	-0-	24750	2	136	9	Y	124	1	8			160
01	24955	X	24314	-0-	-641	-0-	24242	2	72	9	Y	65	181	1	1	8	43

RICKRICH AH2 WELL #: 2 RRCID -> 293928 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8779 - 15052

08	DLQ G-10		18170	-0-	18170	52938	18063	2	107	9	Y	97					127
09	69824	X	16886	-0-	-52938	-0-	16808	2	78	9	Y	71	187	1	1	8	10
10	17009	X	17009	-0-	-0-	-0-	16910	2	99	9	Y	90					100
11	17580	X	17564	-0-	-16	-0-	17466	2	98	9	Y	89	154	1			35
12	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	17561	2	147	9	Y	134	111	1	1	8	57
01	17360	X	16027	-0-	-1333	-0-	15949	2	78	9	Y	71	1	8			127

RICKRICH AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294130 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9734 PERF. 8860 - 17424

08	DLQ G-10		26805	-0-	26805	82829	26669	2	136	9	Y	124	183	1			11
09	107676	X	24847	-0-	-82829	-0-	24740	2	107	9	Y	97	1	8			107
10	23071	X	23071	-0-	-0-	-0-	22914	2	157	9	Y	143	193	1	2	8	55
11	27330	X	20678	-0-	-6652	-0-	20520	2	158	9	Y	144	177	1			22
12	25575	X	21450	-0-	-4125	-0-	21450	2			Y	-0-					22
01	25575	X	21004	-0-	-4571	-0-	21004	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH DODSON AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294456 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8675 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		31612	-0-	31612	95835	31265	2	347	9	Y	315	358	1			29
09	126717	X	30882	-0-	-95835	-0-	30494	2	388	9	Y	353	187	1	2	8	193
10	31285	X	31285	-0-	-0-	-0-	30923	2	362	9	Y	329	370	1	2	8	150
11	31650	X	29866	-0-	-1784	-0-	29536	2	330	9	Y	300	362	1			88
12	32581	X	29993	-0-	-2588	-0-	29657	2	336	9	Y	305	193	1	3	8	197
01	31899	X	29958	-0-	-1941	-0-	29621	2	337	9	Y	306	380	1	3	8	120

ROCK RANCH DODSON AH2 WELL #: 2 RRCID -> 294481 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8585 - 16189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		33804	-0-	33804	103068	33758	2	46	9	Y	42					180
09	136219	X	33151	-0-	-103068	-0-	33104	2	47	9	Y	43	167	1	3	8	53
10	33355	X	33355	-0-	-0-	-0-	33302	2	53	9	Y	48	3	8			98
11	34590	X	31686	-0-	-2904	-0-	31632	2	54	9	Y	49					147
12	34689	X	32228	-0-	-2461	-0-	32163	2	65	9	Y	59	4	8			202
01	34255	X	31431	-0-	-2824	-0-	31348	2	83	9	Y	75	177	1	5	8	95

CADDELL 'B' AH4 WELL #: 4 RRCID -> 294570 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8889 - 17937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		45363	-0-	45363	136694	45040	2	323	9	Y	294	379	1			113
09	181016	X	44322	-0-	-136694	-0-	44100	2	222	9	Y	202	186	1	2	8	127
10	41441	X	41441	-0-	-0-	-0-	41288	2	153	9	Y	139	86	1	2	8	178
11	42641	X	42641	-0-	-0-	-0-	42344	2	297	9	Y	270	316	1			132
12	44330	X	42448	-0-	-1882	-0-	42170	2	278	9	Y	253	193	1	2	8	190
01	44330	X	43354	-0-	-976	-0-	43098	2	256	9	Y	233	373	1	2	8	48

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
08	DLQ G-10		21873	-0-	21873	66018	21719	2	154	9	Y	140	185	1			143
09	87016	X	20998	-0-	-66018	-0-	20852	2	146	9	Y	133	182	1	1	8	93
10	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	19074	2	132	9	Y	120	182	1	1	8	30
11	21960	X	20148	-0-	-1812	-0-	19999	2	149	9	Y	135					165
12	21390	X	21310	-0-	-80	-0-	21114	2	196	9	Y	178	252	1	1	8	90
01	21390	X	21325	-0-	-65	-0-	21149	2	176	9	Y	160	69	1	1	8	180

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
08	DLQ G-10		37145	-0-	37145	112538	36930	2	215	9	Y	195	185	1			133
09	147310	X	34772	-0-	-112538	-0-	34535	2	237	9	Y	215	186	1	2	8	160
10	35194	X	35194	-0-	-0-	-0-	34941	2	253	9	Y	230	200	1	2	8	188
11	32640	X	32640	-0-	-0-	-0-	32295	2	345	9	Y	314	380	1			122
12	35030	X	31686	-0-	-3344	-0-	31411	2	275	9	Y	250	188	1	1	8	183
01	35030	X	31381	-0-	-3649	-0-	31115	2	266	9	Y	242	365	1	2	8	58

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
08	DLQ G-10		23558	-0-	23558	68585	23376	2	182	9	Y	165	184	1			16
09	91033	X	22448	-0-	-68585	-0-	22271	2	177	9	Y	161	2	8			175
10	22357	X	22357	-0-	-0-	-0-	22186	2	171	9	Y	155	178	1	2	8	150
11	22950	X	22424	-0-	-526	-0-	22151	2	273	9	Y	248	343	1			55
12	22320	X	22052	-0-	-268	-0-	21848	2	204	9	Y	185	188	1	2	8	50
01	22320	X	20854	-0-	-1466	-0-	20678	2	176	9	Y	160	191	1	2	8	17

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
08	DLQ G-10		35438	-0-	35438	108720	35388	2	50	9	Y	45					187
09	142392	X	33672	-0-	-108720	-0-	33628	2	44	9	Y	40	181	1	1	8	45
10	32514	X	32514	-0-	-0-	-0-	32471	2	43	9	Y	39	1	8			83
11	36570	X	32512	-0-	-4058	-0-	32469	2	43	9	Y	39					122
12	36704	X	31770	-0-	-4934	-0-	31722	2	48	9	Y	44	1	8			165
01	35433	X	31349	-0-	-4084	-0-	31276	2	73	9	Y	66	193	1	1	8	37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY AH1 WELL #: 1 RRCID -> 294718 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8877 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		31915	-0-	31915	92230	31466	2	449	9	Y	408	379	1			167
09	124103	X	31873	-0-	-92230	-0-	31410	2	463	9	Y	421	383	1	3	8	202
10	32949	X	32949	-0-	-0-	-0-	32491	2	458	9	Y	416	566	1	4	8	48
11	32715	X	32715	-0-	-0-	-0-	32203	2	512	9	Y	465	393	1			120
12	34027	X	34027	-0-	-0-	-0-	33591	2	436	9	Y	396	385	1	3	8	128
01	33644	X	33644	-0-	-0-	-0-	33260	2	384	9	Y	349	373	1	4	8	100

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		31496	-0-	31496	96039	31259	2	237	9	Y	215	182	1			108
09	126083	X	30044	-0-	-96039	-0-	29836	2	208	9	Y	189	193	1	1	8	103
10	31778	X	31778	-0-	-0-	-0-	31506	2	272	9	Y	247	181	1	1	8	168
11	29812	X	29812	-0-	-0-	-0-	29621	2	191	9	Y	174	189	1			153
12	30756	X	30756	-0-	-0-	-0-	30568	2	188	9	Y	171	200	1	1	8	123
01	30690	X	30130	-0-	-560	-0-	29887	2	243	9	Y	221	196	1	1	8	147

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		11838	-0-	11838	42209	11696	2	142	9	Y	129					167
09	60595	X	18386	-0-	-42209	-0-	18231	2	155	9	Y	141	165	1	1	8	142
10	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16568	2	183	9	Y	166	190	1	1	8	117
11	16830	X	15925	-0-	-905	-0-	15747	2	178	9	Y	162	189	1			90
12	16120	X	15784	-0-	-336	-0-	15589	2	195	9	Y	177	181	1	1	8	85
01	16120	X	15324	-0-	-796	-0-	15140	2	184	9	Y	167	183	1	1	8	68

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
08	DLQ G-10		40677	-0-	40677	121787	40372	2	305	9	Y	277	189	1			105
09	160334	X	38547	-0-	-121787	-0-	38268	2	279	9	Y	254	280	1	2	8	77
10	39214	X	39214	-0-	-0-	-0-	38931	2	283	9	Y	257	268	1	3	8	63
11	37583	X	37583	-0-	-0-	-0-	37344	2	239	9	Y	217	190	1			90
12	38750	X	37830	-0-	-920	-0-	37531	2	299	9	Y	272	191	1	3	8	168
01	38750	X	37617	-0-	-1133	-0-	37319	2	298	9	Y	271	359	1	3	8	77

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
08	DLQ G-10		32597	-0-	32597	73862	32323	2	274	9	Y	249	184	1			140
09	DLQ G-10		31940	-0-	31940	105802	31612	2	328	9	Y	298	384	1	2	8	52
10	138000	X	32198	-0-	-105802	-0-	31937	2	261	9	Y	237	184	1	3	8	102
11	31231	X	31231	-0-	-0-	-0-	30904	2	327	9	Y	297	207	1			192
12	32240	X	31623	-0-	-617	-0-	31280	2	343	9	Y	312	366	1	3	8	135
01	32240	X	30994	-0-	-1246	-0-	30643	2	351	9	Y	319	353	1	3	8	98

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
08	DLQ G-10		37733	-0-	37733	112418	37682	2	51	9	Y	46					193
09	146577	X	34159	-0-	-112418	-0-	34111	2	48	9	Y	44	176	1	1	8	60
10	33917	X	33917	-0-	-0-	-0-	33870	2	47	9	Y	43	1	8			102
11	36750	X	33854	-0-	-2896	-0-	33810	2	44	9	Y	40					142
12	37944	X	35175	-0-	-2769	-0-	35113	2	62	9	Y	56	1	8			197
01	37727	X	33784	-0-	-3943	-0-	33700	2	84	9	Y	76	189	1	1	8	83

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
08	DLQ G-10		28549	-0-	28549	89080	28530	2	19	9	Y	17					127
09	116218	X	27138	-0-	-89080	-0-	27115	2	23	9	Y	21	1	8			147
10	26615	X	26615	-0-	-0-	-0-	26593	2	22	9	Y	20	2	8			165
11	25097	X	25097	-0-	-0-	-0-	25073	2	24	9	Y	22					187
12	29605	X	25924	-0-	-3681	-0-	25895	2	29	9	Y	26	179	1	2	8	32
01	28551	X	25947	-0-	-2604	-0-	25881	2	66	9	Y	60	2	8			90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROCK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 295339 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8552 - 16991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		34747	-0-	34747	105805	34690	2	57	9	Y	52					145
09	138560	X	32755	-0-	-105805	-0-	32707	2	48	9	Y	44	1	8			188
10	33066	X	33066	-0-	-0-	-0-	33015	2	51	9	Y	46	166	1	1	8	67
11	35370	X	31474	-0-	-3896	-0-	31424	2	50	9	Y	45					112
12	35650	X	30749	-0-	-4901	-0-	30695	2	54	9	Y	49	1	8			160
01	34751	X	29660	-0-	-5091	-0-	29586	2	74	9	Y	67	184	1	1	8	42

ENIS AH2 WELL #: 2 RRCID -> 295772 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9136 - 17860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		48209	-0-	48209	144096	48058	2	151	9	Y	137	176	1			108
09	190591	X	46495	-0-	-144096	-0-	46301	2	194	9	Y	176	189	1	3	8	92
10	48904	X	48904	-0-	-0-	-0-	48787	2	117	9	Y	106	3	8			195
11	47370	X	46838	-0-	-532	-0-	46693	2	145	9	Y	132	182	1			145
12	48050	X	47475	-0-	-575	-0-	47275	2	200	9	Y	182	189	1	3	8	135
01	48050	X	44977	-0-	-3073	-0-	44821	2	156	9	Y	142	181	1	3	8	93

LEA AH1 WELL #: 1 RRCID -> 297039 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8724 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		45450	-0-	45450	140868	44291	2	1159	9	Y	1054	1185	1			87
09	185718	X	44850	-0-	-140868	-0-	43917	2	933	9	Y	848	791	1	2	8	142
10	43790	X	43790	-0-	-0-	-0-	42878	2	912	9	Y	829	769	1	2	8	200
11	48060	X	43656	-0-	-4404	-0-	42808	2	848	9	Y	771	763	1			208
12	44950	X	41429	-0-	-3521	-0-	40447	2	982	9	Y	893	961	1	2	8	138
01	44950	X	40554	-0-	-4396	-0-	39740	2	814	9	Y	740	765	1	3	8	110

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
08	69595	X	54247	-0-	-15348	-0-	53005	2	1242	9	Y	1129	1139	1			163
09	64050	X	50898	-0-	-13152	-0-	49616	2	1282	9	Y	1165	1227	1	1	8	100
10	62713	X	48617	-0-	-14096	-0-	47393	2	1224	9	Y	1113	953	1	2	8	258
11	57810	X	44679	-0-	-13131	-0-	43800	2	879	9	Y	799	985	1			72
12	48980	X	46486	-0-	-2494	-0-	45468	2	1018	9	Y	925	782	1	2	8	213
01	48980	X	43854	-0-	-5126	-0-	42965	2	889	9	Y	808	961	1	2	8	58

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
08	DLQ G-10		46136	-0-	46136	144027	45186	2	950	9	Y	864	1002	1			90
09	186282	X	42255	-0-	-144027	-0-	41318	2	937	9	Y	852	808	1	4	8	130
10	41727	X	41727	-0-	-0-	-0-	40920	2	807	9	Y	734	583	1	4	8	277
11	49740	X	41386	-0-	-8354	-0-	40744	2	642	9	Y	584	749	1			112
12	44950	X	39501	-0-	-5449	-0-	38818	2	683	9	Y	621	567	1	4	8	162
01	44950	X	37864	-0-	-7086	-0-	37238	2	626	9	Y	569	561	1	5	8	165

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
08	DLQ G-10		40718	-0-	40718	123708	39872	2	846	9	Y	769	789	1			143
09	162086	X	38378	-0-	-123708	-0-	37557	2	821	9	Y	746	756	1	3	8	130
10	37317	X	37317	-0-	-0-	-0-	36611	2	706	9	Y	642	573	1	4	8	195
11	41880	X	35186	-0-	-6694	-0-	34527	2	659	9	Y	599	586	1			208
12	40610	X	33586	-0-	-7024	-0-	32902	2	684	9	Y	622	747	1	3	8	80
01	40610	X	32889	-0-	-7721	-0-	32295	2	594	9	Y	540	375	1	3	8	242

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN-FORTENBERRY B AH1 WELL #: 1 RRCID -> 297139 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8600 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55260	X	55260	-0-	-0-	-0-	52480	2	2780	9	N	2527	2550	1			109
09	52770	X	46150	-0-	-6620	-0-	351	1	43822	2	N	1797	1774	1	17	8	115
							1977	9									
10	54529	X	40862	-0-	-13667	-0-	39270	2	1592	9	N	1447	1428	1	16	8	118
11	52770	X	28192	-0-	-24578	-0-	455	1	26776	2	N	874	894	1			98
							961	9									
*12	54529	X	48042	-0-	-6487	-0-	105	1	46399	2	N	1398	1273	1	15	8	208
							1538	9									
01	54529	X	47776	-0-	-6753	-0-	46541	2	1235	9	N	1123	1200	1	16	8	115

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
08	DLQ G-10		42998	-0-	42998	131282	42216	2	782	9	Y	711	579	1			217
09	172712	X	41430	-0-	-131282	-0-	40676	2	754	9	Y	685	740	1	4	8	158
10	39873	X	39873	-0-	-0-	-0-	39238	2	635	9	Y	577	572	1	5	8	158
11	38833	X	38833	-0-	-0-	-0-	38154	2	679	9	Y	617	608	1			167
12	41850	X	38664	-0-	-3186	-0-	37930	2	734	9	Y	667	771	1	3	8	60
01	41850	X	37358	-0-	-4492	-0-	36685	2	673	9	Y	612	577	1	3	8	92

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
08	76617	X	76617	-0-	-0-	-0-	72115	2	4502	9	N	4093	4149	1			27
09	67775	X	67775	-0-	-0-	-0-	384	1	63735	2	N	3324	3117	1	7	8	227
							3656	9									
10	66526	X	59164	-0-	-7362	-0-	56457	2	2707	9	N	2461	2541	1	7	8	140
11	64380	X	60902	-0-	-3478	-0-	58343	2	2559	9	N	2326	2359	1			107
*12	66526	X	57762	-0-	-8764	-0-	55259	2	2503	9	N	2275	2098	1	6	8	278
01	66526	X	55516	-0-	-11010	-0-	53453	2	2063	9	N	1875	1979	1	6	8	168

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
08	DLQ G-10		23457	-0-	23457	70191	23244	2	213	9	Y	194	196	1			95
09	92855	X	22664	-0-	-70191	-0-	22478	2	186	9	Y	169	190	1	1	8	73
10	22732	X	22732	-0-	-0-	-0-	22539	2	193	9	Y	175	180	1	1	8	67
11	23310	X	22243	-0-	-1067	-0-	22054	2	189	9	Y	172	202	1			37
12	23250	X	22119	-0-	-1131	-0-	21895	2	224	9	Y	204	1	8			240
01	23250	X	21294	-0-	-1956	-0-	21104	2	190	9	Y	173	184	1	1	8	228

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
08	DLQ G-10		54518	-0-	54518	160938	54418	2	100	9	Y	91	124	1			89
09	212602	X	51664	-0-	-160938	-0-	51541	2	123	9	Y	112	2	8			199
10	51767	X	51767	-0-	-0-	-0-	51687	2	80	9	Y	73	187	1	3	8	82
11	52770	X	48978	-0-	-3792	-0-	48881	2	97	9	Y	88					170
12	53475	X	49938	-0-	-3537	-0-	49754	2	184	9	Y	167	198	1	2	8	137
01	53475	X	50356	-0-	-3119	-0-	50238	2	118	9	Y	107	168	1	3	8	73

LINCOLN ENERGY PARTNERS, LLC 500827
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LINCOLN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 500827
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3948	-0-	848	3337	3948	2			N	-0-					107
09	7256	X	3919	-0-	-3337	-0-	3919	2			N	-0-					107
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					107
11	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					107
12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					107
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					107

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	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

08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					11
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					11
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					11
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

08	5704	X	4502	-0-	-1202	-0-	4502	2			N	-0-					166
09	5520	X	4813	-0-	-707	-0-	4813	2			N	-0-					166
10	5363	X	5035	-0-	-328	-0-	5035	2			N	-0-					166
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					166
12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					166
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					166

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

08	4216	X	3942	-0-	-274	-0-	3942	2			N	-0-					112
09	3930	X	3686	-0-	-244	-0-	3686	2			N	-0-					112
10	4061	X	3981	-0-	-80	-0-	3981	2			N	-0-					112
11	3930	X	3418	-0-	-512	-0-	3418	2			N	-0-					112
12	3937	X	3418	-0-	-519	-0-	3418	2			N	-0-					112
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					112

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

08	6665	X	6267	-0-	-398	-0-	6267	2			N	-0-					33
09	6390	X	5921	-0-	-469	-0-	5921	2			N	-0-					33
10	5828	X	2672	-0-	-3156	-0-	2648	2	24	9	N	22					55
11	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					55
12	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6619	2	96	9	N	87					142
01	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	7634	-0-	-736	-0-	7634	2			N	-0-					47
09	8070	X	7385	-0-	-685	-0-	7385	2			N	-0-					47
10	8339	X	6996	-0-	-1343	-0-	6987	2	9	9	N	8					55
11	8070	X	4639	-0-	-3431	-0-	4639	2			N	-0-					55
12	7874	X	4735	-0-	-3139	-0-	4639	2	96	9	N	87					142
01	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					142

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	7012	-0-	3912	3912	7012	2			N	-0-					164
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	912					N	-0-					164
10	3100	N	2276	-0-	-824	88	2267	2	9	9	N	8					172
11	2649	X	2561	-0-	-88	-0-	2561	2			N	-0-					172
12	2170	X	2138	-0-	-32	-0-	2138	2			N	-0-					172
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					172

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7478 - 7830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	6					165
09	7110	X	5319	-0-	-1791	-0-	5313	2	6	9	N	5					170
10	7347	X	5994	-0-	-1353	-0-	5977	2	17	9	N	15					185
11	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					185
12	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6907	2	22	9	N	20					205
01	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					205

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	1098	-0-	-1196	-0-	1098	2			N	-0-					68
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					68
10	961	X	18	-0-	-943	-0-	18	2			N	-0-					68
11	2790	X	622	-0-	-2168	-0-	622	2			N	-0-					68
12	2883	X	900	-0-	-1983	-0-	832	2	68	9	N	62					130
01	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					130

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7225 - 10439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	2			N	-0-					114
09	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	13750	2			N	-0-					114
10	10013	X	8227	-0-	-1786	-0-	8227	2			N	-0-					114
11	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	2			N	-0-					114
12	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					114
01	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
ANDERSON WELL #: 2H RRCID -> 294529 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7350 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	4414	-0-	-2592	-0-	4397	2	17	9	N	15					103
09	6780	X	4848	-0-	-1932	-0-	4848	2			N	-0-					103
10	5921	X	2763	-0-	-3158	-0-	2653	2	110	9	N	100	176	1			27
11	5730	X	4424	-0-	-1306	-0-	4424	2			N	-0-					27
12	5487	X	4424	-0-	-1063	-0-	4424	2			N	-0-					27
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					113
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					113
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

MOSAIC TEXAS LLC 589983
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
08	21024	X	21024	-0-	-0-	-0-	21024	2			N	-0-					-0-
09	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	21156	2			N	-0-					-0-
10	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	19123	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	14829	-0-	-81	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	7494	-0-	-7913	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	1269	-0-	-14138	-0-	1269	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1					56
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	157	2	10	9	Y	9					65
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	149	2	6	9	Y	5					70
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	150	2	6	9	Y	5					75
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	161	2	7	9	Y	6					81
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	157	2	7	9	Y	6	82	1			5

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	115	-0-	115	115	115	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
*01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6365 - 8165

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					-0-

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	18	2	9	9	N	8					8
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					8
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	N	2					10
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					10
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					10
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3286	X	2533	-0-	-753	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2728	-0-	-155	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	N	1	1	8			48
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	N	3	46	1	2	8	3
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1	1	8			3
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					3
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					3
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					3

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1614	2	18	9	N	16	66	1			3
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1607	2	30	9	N	27					30
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1612	2	28	9	N	25					55
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1601	2	22	9	N	20					75
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1628	2	44	9	N	40	87	1			28
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1661	2	25	9	N	23	1	8			50

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 287013 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 5114 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 293078 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6001 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3210	-0-	-1316	-0-	3114	2	96	9	N	87	166	1	3	8	71
09	4470	X	2873	-0-	-1597	-0-	2784	2	89	9	N	81	82	1			70
10	4619	X	2769	-0-	-1850	-0-	2717	2	52	9	N	47	1	8			116
11	4470	X	2550	-0-	-1920	-0-	2491	2	59	9	N	54	92	1	3	8	75
12	3751	X	2454	-0-	-1297	-0-	2409	2	45	9	N	41	3	8			113
01	3224	X	2449	-0-	-775	-0-	2413	2	36	9	N	33	62	1	4	8	80

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					65
09	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	1344	3			N	-0-					65
10	1550	N	1289	-0-	-261	-0-	1289	3			N	-0-					65
11	2160	N	1974	-0-	-186	-0-	1974	3			N	-0-					65
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					65
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					65

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	750	N	679	-0-	-71	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC 638494
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	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

08	16461	X	14137	-0-	-2324	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	13418	-0-	-2512	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	12135	-0-	-4326	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	13881	-0-	-2049	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	12818	-0-	-1318	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	10907	-0-	-3229	-0-	10907	2			N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285141 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8524 - 10424

08	18135	X	15315	-0-	-2820	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	17078	-0-	-262	-0-	17077	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	17918	X	17248	-0-	-670	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	14049	-0-	-3291	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	13887	-0-	-3752	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	12299	-0-	-5340	-0-	12299	2			N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REDDIRT OPERATING, LLC. 696876
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	14B	DENY	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
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2026

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687

RICH-PEYSEN WELL #: 1 RRCID -> 282998 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7245 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2025

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITZ-DOYLE WELL #: RRCID -> 296003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7000 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					79
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1640	2	1	9	Y	1					80
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					80
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					80
12	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	2			Y	-0-					80
*01	1612	N	409	-0-	-1203	-0-	409	2			Y	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	713	1	2513	2	N	-0-					47
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	690	1	2480	2	N	-0-					47
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	713	1	2770	2	N	-0-					47
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	690	1	2482	2	N	-0-					47
12	3224	X	2918	-0-	-306	-0-	713	1	2205	2	N	-0-					47
*01	3224	X	2701	-0-	-523	-0-	713	1	1966	2	N	20					67
							22	9									

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	1545	-0-	-1059	-0-	713	1	828	2	Y	4	4	8			20
							4	9									
09	2670	N	1070	-0-	-1600	-0-	690	1	371	2	Y	8	8	8			20
							9	9									
10	2883	N	2175	-0-	-708	-0-	713	1	1462	2	Y	-0-					20
11	1500	N	821	-0-	-679	-0-	690	1	131	2	Y	-0-					20
12	1116	N	766	-0-	-350	-0-	713	1	53	2	Y	-0-					20
*01	2170	N	713	-0-	-1457	-0-	713	1			Y	-0-					20

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3785	-0-	-90	-0-	3768	2	17	9	Y	15					50
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3683	2	29	9	Y	26					76
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3840	2	17	9	Y	15	74	1			17
11	3720	X	3404	-0-	-316	-0-	3395	2	9	9	Y	8					25
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3809	2	17	9	Y	15					40
*01	3751	X	3436	-0-	-315	-0-	3415	2	21	9	Y	19					59

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	713	1	3045	2	Y	-0-					122
09	3510	X	2506	-0-	-1004	-0-	690	1	1816	2	Y	-0-					122
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	713	1	2980	2	Y	-0-					122
11	3630	X	3487	-0-	-143	-0-	690	1	2797	2	Y	-0-					122
12	3751	X	3485	-0-	-266	-0-	713	1	2766	2	Y	5					127
							6	9									
*01	3751	X	3015	-0-	-736	-0-	713	1	2302	2	Y	-0-					127

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1174	-0-	-1027	-0-	713	1	458	2	Y	3					120
							3	9									
09	2130	X	1515	-0-	-615	-0-	690	1	825	2	Y	-0-					120
10	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	713	1	1561	2	Y	22					142
							24	9									
11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	690	1	1508	2	Y	15					157
							17	9									
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	713	1	1715	2	Y	14					171
							15	9									
*01	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	667	1	1509	2	Y	19	190	1			-0-
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1942	-0-	-259	-0-	713	1	1229	2	Y	-0-					33
09	2190	X	1269	-0-	-921	-0-	690	1	579	2	Y	-0-					33
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	713	1	1700	2	Y	68					101
							75	9									
11	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	690	1	1500	2	Y	6					107
							7	9									
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	713	1	1524	2	Y	5					112
							6	9									
*01	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	644	1	1543	2	Y	4					116
							4	9									

SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

08	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
*01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

08	3162	X	2603	-0-	-559	-0-	2603	2			Y	-0-					135
09	3060	X	2421	-0-	-639	-0-	2421	2			Y	-0-					135
10	3162	X	2294	-0-	-868	-0-	2294	2			Y	-0-					135
11	3060	X	2183	-0-	-877	-0-	2183	2			Y	-0-					135
12	2697	X	2425	-0-	-272	-0-	2425	2			Y	-0-					135
*01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					135

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	868	1	1707	2	N	-0-					177
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	840	1	1644	2	N	-0-					177
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	868	1	1718	2	N	14					191
							15	9									
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	840	1	1616	2	N	8					199
							9	9									
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	868	1	1657	2	N	20					219
							22	9									
*01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	868	1	1635	2	N	59	187	1			91
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2499	-0-	-477	-0-	713	1	1786	2	Y	-0-					126
09	2700	X	2381	-0-	-319	-0-	690	1	1691	2	Y	-0-					126
10	2728	X	2425	-0-	-303	-0-	713	1	1694	2	Y	16					142
							18	9									
11	2640	X	2414	-0-	-226	-0-	690	1	1713	2	Y	10					152
							11	9									
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	713	1	2046	2	Y	-0-					152
*01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	713	1	1823	2	Y	-0-					152

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
08	2728	X	2085	-0-	-643	-0-	2084	2	1	9	Y	1					153
09	2640	X	1758	-0-	-882	-0-	1751	2	7	9	Y	6					159
10	2480	X	1611	-0-	-869	-0-	1608	2	3	9	Y	3					162
11	2250	X	1539	-0-	-711	-0-	1529	2	10	9	Y	9					171
12	1829	N	547	-0-	-1282	-0-	534	2	13	9	Y	12					183
*01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					183

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	279	1	1319	2	N	-0-					8
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	270	1	1295	2	N	-0-					8
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	279	1	1591	2	N	-0-					8
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	270	1	1459	2	N	-0-	1	5			7
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	279	1	1339	2	N	5					12
							6	9									
*01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	279	1	1270	2	N	-0-					12

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5004	-0-	-545	-0-	588	1	4416	2	Y	-0-					182
09	5220	X	4922	-0-	-298	-0-	569	1	4350	2	Y	3					185
							3	9									
10	5394	X	5047	-0-	-347	-0-	588	1	4459	2	Y	-0-					185
11	5100	X	4764	-0-	-336	-0-	569	1	4184	2	Y	10					195
							11	9									
12	5084	X	4909	-0-	-175	-0-	588	1	4254	2	Y	61	185	1			71
							67	9									
*01	5084	X	4784	-0-	-300	-0-	588	1	4179	2	Y	15					86
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	713	1	2350	2	N	-0-					42
09	3030	X	2925	-0-	-105	-0-	690	1	2235	2	N	-0-					42
10	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	713	1	2321	2	N	-0-					42
11	3030	X	3028	-0-	-2	-0-	690	1	2338	2	N	-0-					42
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	713	1	2435	2	N	-0-					42
*01	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	713	1	2145	2	N	-0-					42

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	466	1	263	2	Y	-0-					2
09	1260	N	451	-0-	-809	-0-	451	1			Y	-0-					2
10	1364	N	466	-0-	-898	-0-	466	1			Y	-0-					2
11	720	N	451	-0-	-269	-0-	451	1			Y	-0-					2
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	466	1	20	2	Y	-0-					2
*01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	466	1	205	2	Y	-0-					2

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	1362	-0-	-157	-0-	713	1	649	2	Y	-0-					31
09	1380	X	1305	-0-	-75	-0-	690	1	615	2	Y	-0-					31
10	1457	X	1172	-0-	-285	-0-	713	1	459	2	Y	-0-					31
11	1410	X	1389	-0-	-21	-0-	690	1	699	2	Y	-0-					31
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	713	1	1188	2	Y	-0-					31
*01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	713	1	667	2	Y	-0-					31

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			Y	-0-					74
09	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	1			Y	-0-					74
10	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			Y	-0-					74
11	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	1			Y	-0-					74
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			Y	-0-					74
*01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			Y	-0-					74

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	713	1	3012	2	N	3					201
							3	9									
09	3780	X	2709	-0-	-1071	-0-	690	1	2015	2	N	4					205
							4	9									
10	3906	X	3120	-0-	-786	-0-	713	1	2372	2	N	32	190	1			47
							35	9									
11	3780	X	2857	-0-	-923	-0-	690	1	2167	2	N	-0-					47
12	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	713	1	2912	2	N	-0-					47
*01	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	713	1	2825	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
08	5301	X	4748	-0-	-553	-0-	4748	2			Y	-0-					-0-
09	4710	X	4519	-0-	-191	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	4589	2	138	9	Y	125	90	1			35
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4623	2	46	9	Y	42					77
12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4829	2	40	9	Y	36					113
*01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5138	2	80	9	Y	73	186	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1878	2	9	9	Y	8					203
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1787	2	45	9	Y	41	180	1			64
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					64
11	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	1828	2			Y	-0-					64
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					64
*01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	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
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	279	1	1518	2	Y	7					48
							8	9									
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	270	1	1758	2	Y	6					54
							7	9									
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	279	1	1929	2	Y	3					57
							3	9									
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	270	1	1702	2	Y	1					58
							1	9									
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	279	1	1294	2	Y	4					62
							4	9									
*01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	279	1	1485	2	Y	-0-					62

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	5084	X	4075	-0-	-1009	-0-	713	1	3355	2	N	6					115
							7	9									
*01	5053	X	4399	-0-	-654	-0-	621	1	3760	2	N	16					131
							18	9									

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	263	1	3765	2	N	-0-					114
*01	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	263	1	3491	2	N	10					124
							11	9									

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2067	-0-	-351	-0-	2067	2			Y	-0-					81
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2480	2	4	9	Y	4					85
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2331	2	32	9	Y	29					114
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2286	2	7	9	Y	6					120
12	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	2335	2			Y	-0-					120
*01	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	2268	2			Y	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	3541	-0-	-1667	-0-	713	1	2828	2	N	-0-					167
09	4920	X	3472	-0-	-1448	-0-	690	1	2771	2	N	10					177
							11	9									
10	5084	X	3742	-0-	-1342	-0-	713	1	2993	2	N	33					210
							36	9									
11	4920	X	3603	-0-	-1317	-0-	690	1	2862	2	N	46	186	1			70
							51	9									
12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	713	1	3344	2	N	20					90
							22	9									
*01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	713	1	3350	2	N	14					104
							15	9									

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

08	6045	X	5461	-0-	-584	-0-	5461	2			Y	-0-					74
09	5580	X	5275	-0-	-305	-0-	5275	2			Y	-0-					74
10	5766	X	5540	-0-	-226	-0-	5540	2			Y	-0-					74
11	5550	X	5495	-0-	-55	-0-	5495	2			Y	-0-					74
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			Y	-0-					74
*01	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			Y	-0-					74

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

08	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	403	1	2849	2	N	-0-					146
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	390	1	3084	2	N	-0-					146
10	3565	X	3397	-0-	-168	-0-	403	1	2994	2	N	-0-					146
11	3450	X	3275	-0-	-175	-0-	390	1	2885	2	N	-0-					146
12	3596	X	3566	-0-	-30	-0-	403	1	3163	2	N	-0-					146
*01	3596	X	3242	-0-	-354	-0-	403	1	2839	2	N	-0-					146

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

08	4836	X	4534	-0-	-302	-0-	4534	2			Y	-0-					37
09	4620	X	4359	-0-	-261	-0-	4359	2			Y	-0-					37
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			Y	-0-					37
11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-0-					37
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			Y	-0-					37
*01	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			Y	-0-					37

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	899	1	3747	2	Y	2					108
							2	9									
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	870	1	3894	2	Y	-0-					108
10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	899	1	3957	2	Y	2					110
							2	9									
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	870	1	3528	2	Y	-0-					110
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	899	1	2830	2	Y	-0-					110
*01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	899	1	3592	2	Y	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	6252	-0-	-41	-0-	450	1	5802	2	Y	-0-					115
09	5970	X	5783	-0-	-187	-0-	436	1	5341	2	Y	5					120
							6	9									
10	6107	X	6104	-0-	-3	-0-	450	1	5643	2	Y	10					130
							11	9									
11	6060	X	5637	-0-	-423	-0-	436	1	5201	2	Y	-0-					130
12	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	450	1	5275	2	Y	16					146
							18	9									
*01	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	450	1	5334	2	Y	26					172
							29	9									

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

08	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			Y	-0-					-0-
09	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			Y	-0-					-0-
10	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			Y	-0-					-0-
11	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			Y	-0-					-0-
12	10292	X	10257	-0-	-35	-0-	10257	2			Y	-0-					-0-
*01	10292	X	10279	-0-	-13	-0-	10279	2			Y	-0-					-0-

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			Y	-0-					92
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	1			Y	-0-					92
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	1			Y	-0-					92
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	1			Y	-0-					92
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			Y	-0-					92
*01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	1			Y	-0-					92

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	398	-0-	-687	-0-	398	2			Y	-0-					5
09	990	N	356	-0-	-634	-0-	356	2			Y	-0-					5
10	837	N	214	-0-	-623	-0-	214	1			Y	-0-					5
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	1			Y	-0-					5
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	1			Y	-0-					5
*01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	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
08	589	N	507	-0-	-82	-0-	483	1	24	2	Y	-0-					10
09	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	1			Y	-0-					10
10	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	1			Y	-0-					10
11	480	N	218	-0-	-262	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					10
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	234	1	858	2	Y	-0-					10
*01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	1			Y	-0-					10

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*01	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
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			Y	-0-					90
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	653	1	1432	2	Y	-0-					90
10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	680	1	2270	2	Y	-0-					90
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	618	1	53	2	Y	-0-					90
12	2170	X	560	-0-	-1610	-0-	560	1			Y	-0-					90
*01	2945	X	445	-0-	-2500	-0-	445	1			Y	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*01	14B2 EXT	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	264	1	3301	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	6663	-0-	3663	3663	261	1	6402	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2479	-0-	-621	3042	246	1	2233	2	Y	-0-					-0-
11	3292	X	250	-0-	-3042	-0-	250	1			Y	-0-					-0-
12	4588	X	304	-0-	-4284	-0-	304	1			Y	-0-					-0-
*01	4588	X	172	-0-	-4416	-0-	172	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
08	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	266	1	7700	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	585	-0-	-2745	-0-	258	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	250	-0-	-4369	-0-	250	1			Y	-0-					-0-
11	6060	X	120	-0-	-5940	-0-	120	1			Y	-0-					-0-
12	7843	X	103	-0-	-7740	-0-	103	1			Y	-0-					-0-
*01	7843	X	144	-0-	-7699	-0-	144	1			Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4942	-0-	1842	14528	308	1	4529	2	Y	95					156
							105	9									
09	17853	X	3325	-0-	-14528	-0-	509	1	2816	2	Y	-0-	89	1			67
10	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	387	1	1852	2	Y	-0-					67
11	1590	X	241	-0-	-1349	-0-	241	1			Y	-0-					67
12	2232	X	369	-0-	-1863	-0-	369	1			Y	-0-					67
*01	2232	X	145	-0-	-2087	-0-	145	1			Y	-0-					67

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					192
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
*01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	4433	X	977	-0-	-3456	-0-	308 105	1 9	564	2	Y	95					156
09	1080	X	734	-0-	-346	-0-	40	1	694	2	Y	-0-	89	1			67
10	1116	X	701	-0-	-415	-0-	59	1	642	2	Y	-0-					67
11	1080	X	101	-0-	-979	-0-	101	1			Y	-0-					67
12	744	N	122	-0-	-622	-0-	122	1			Y	-0-					67
*01	713	N	347	-0-	-366	-0-	347	1			Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	265	-0-	-1533	-0-	64	1	201	9	Y	183					229
09	210	X	55	-0-	-155	-0-	54	1	1	9	Y	1	187	1			43
10	217	X	80	-0-	-137	-0-	58	1	22	2	Y	-0-	2	5			41
11	270	X	18	-0-	-252	-0-	18	1			Y	-0-					41
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			Y	-0-					41
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					41

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

08	T. A.		494	-0-	494	2743	494	1			Y	-0-					-0-
09	7914	X	5171	-0-	-2743	-0-	480	1	4691	2	Y	-0-					-0-
10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	496	1	5483	2	Y	-0-					-0-
11	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	420	1	1101	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	424	-0-	-4908	-0-	424	1			Y	-0-					-0-
*01	5983	X	799	-0-	-5184	-0-	376	1	423	2	Y	-0-					-0-

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

08	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8454	2	24	9	Y	22					49
09	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7407	2	17	9	Y	15					64
10	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12133	2	12	9	Y	11					75
11	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6085	2	18	9	Y	16					91
12	7595	X	6149	-0-	-1446	-0-	6132	2	17	9	Y	15					106
*01	7595	X	6001	-0-	-1594	-0-	5989	2	12	9	Y	11					117

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					15
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					15
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					15
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					15
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					15
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					15

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
*01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			Y	-0-					23
09	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5445	2	4	9	Y	4					27
10	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5686	2	3	9	Y	3					30
11	5820	X	5656	-0-	-164	-0-	5637	2	19	9	Y	17					47
12	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6265	2	14	9	Y	13					60
*01	6014	X	5720	-0-	-294	-0-	5712	2	8	9	Y	7					67

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					89
09	3420	X	2289	-0-	-1131	-0-	2288	2	1	9	N	1					90
10	3317	X	1486	-0-	-1831	-0-	1486	2			N	-0-					90
11	3420	X	1633	-0-	-1787	-0-	1633	2			N	-0-					90
12	3534	X	3130	-0-	-404	-0-	3130	2			N	-0-					90
*01	3534	X	3020	-0-	-514	-0-	3005	2	15	9	N	14					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5287	-0-	-479	-0-	5286	2	1	9	Y	1					55
09	5580	X	4544	-0-	-1036	-0-	4542	2	2	9	Y	2					57
10	5766	X	4973	-0-	-793	-0-	4972	2	1	9	Y	1					58
11	5190	X	4483	-0-	-707	-0-	4451	2	32	9	Y	29					87
12	5301	X	4650	-0-	-651	-0-	4636	2	14	9	Y	13					100
*01	5301	X	4585	-0-	-716	-0-	4575	2	10	9	Y	9					109

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	1			Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	1			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3149	-0-	49	49	633	1	2516	2	Y	-0-					-0-
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					209
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	1			Y	-0-					209
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			Y	-0-					209
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					209
12	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			Y	-0-					209
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	194	182	1			221

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

08	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	665	1	5382	2	Y	-0-					18
09	5730	X	4834	-0-	-896	-0-	657	1	4177	2	Y	-0-					18
10	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	570	1	5663	2	Y	-0-					18
11	5730	X	4984	-0-	-746	-0-	524	1	4162	2	Y	271	184	1			105
							298	9									
12	6479	X	5965	-0-	-514	-0-	653	1	5312	2	Y	-0-					105
*01	6231	X	4521	-0-	-1710	-0-	536	1	3740	2	Y	223	196	1			132
							245	9									

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
*01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	496	1	2410	2	N	-0-					90
09	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	476	1	1782	2	N	-0-					90
10	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	436	1	1772	2	N	-0-					90
11	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	459	1	1330	2	N	-0-					90
12	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	465	1	1697	2	N	-0-					90
*01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	491	1	1630	2	N	-0-					90

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
08	3906	X	3830	-0-	-76	-0-	496	1	3334	2	N	-0-					41
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	479	1	3418	2	N	-0-					41
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	494	1	3528	2	N	-0-					41
11	3720	X	3341	-0-	-379	-0-	446	1	2895	2	N	-0-					41
12	4030	X	3426	-0-	-604	-0-	491	1	2935	2	N	-0-					41
*01	4030	X	3280	-0-	-750	-0-	464	1	2816	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
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	558	1	4089	2	N	-0-					15
09	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	540	1	4088	2	N	-0-					15
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	558	1	3973	2	N	-0-					15
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	540	1	3883	2	N	-0-					15
12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	558	1	4054	2	N	-0-					15
*01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	558	1	2727	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					57
09	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			Y	-0-					57
10	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					57
11	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			Y	-0-					57
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					57
*01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					57

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

08	4216	X	4078	-0-	-138	-0-	4078	2			N	-0-					87
09	4080	X	3748	-0-	-332	-0-	3748	2			N	-0-					87
10	4216	X	4019	-0-	-197	-0-	4017	2	2	9	N	2					89
11	4080	X	3919	-0-	-161	-0-	3919	2			N	-0-					89
12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					89
*01	4092	X	3533	-0-	-559	-0-	3533	2			N	-0-					89

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*01	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

08	6634	X	5038	-0-	-1596	-0-	5038	2			Y	-0-					112
09	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7063	2	20	9	Y	18	76	1			54
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4806	2	3	9	Y	3					57
11	4890	X	1490	-0-	-3400	-0-	1488	2	2	9	Y	2					59
12	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8364	2	14	9	Y	13					72
*01	7316	X	2743	-0-	-4573	-0-	2743	2			Y	-0-					72

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

08	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	319	1	6042	2	Y	-0-					39
09	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	312	1	4869	2	Y	-0-					39
10	3937	X	3688	-0-	-249	-0-	271	1	3417	2	Y	-0-					39
11	3810	X	3620	-0-	-190	-0-	245	1	3375	2	Y	-0-					39
12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	319	1	5065	2	Y	-0-					39
*01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	287	1	5638	2	Y	-0-					39

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
*01	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

08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	325	1	3109	2	Y	-0-					107
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	314	1	2213	2	Y	-0-					107
10	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	301	1	1232	2	Y	-0-					107
11	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	261	1	1250	2	Y	-0-					107
12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	333	1	6290	2	Y	-0-					107
*01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	290	1	2751	2	Y	-0-					107

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

08	8587	X	8341	-0-	-246	-0-	8331	2	10	9	N	9					107
09	8310	X	8184	-0-	-126	-0-	8176	2	8	9	N	7					114
10	8587	X	8564	-0-	-23	-0-	8551	2	13	9	N	12	75	1			51
11	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8303	2	12	9	N	11					62
12	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8450	2	14	9	N	13					75
*01	8556	X	7405	-0-	-1151	-0-	7390	2	15	9	N	14					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	1713	-0-	-1232	-0-	713	1	1000	2	N	-0-					202
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	690	1	2079	2	N	-0-					202
10	2821	X	2755	-0-	-66	-0-	713	1	2042	2	N	-0-					202
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	690	1	2198	2	N	-0-					202
12	3100	N	3228	-0-	128	128	713	1	2515	2	N	-0-					202
*01	2759	N	2308	-0-	-451	-0-	713	1	1595	2	N	-0-					202

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4728	-0-	-170	-0-	4716	2	12	9	N	11					137
09	4890	X	4569	-0-	-321	-0-	4559	2	10	9	N	9					146
10	5115	X	4664	-0-	-451	-0-	4655	2	9	9	N	8					154
11	4950	X	4699	-0-	-251	-0-	4686	2	13	9	N	12					166
12	5115	X	4588	-0-	-527	-0-	4570	2	18	9	N	16					182
*01	4743	X	3887	-0-	-856	-0-	3833	2	54	9	N	49	196	1			35

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2021	-0-	-1823	-0-	2021	2			N	-0-					134
09	3510	X	2827	-0-	-683	-0-	2827	2			N	-0-					134
10	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	3270	2			N	-0-					134
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					134
12	3534	X	3260	-0-	-274	-0-	3260	2			N	-0-					134
*01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					134

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	3210	-0-	-2432	-0-	713	1	2497	2	Y	-0-					30
09	4950	X	2979	-0-	-1971	-0-	690	1	2289	2	Y	-0-					30
10	5115	X	4559	-0-	-556	-0-	713	1	3846	2	Y	-0-					30
11	4650	X	4357	-0-	-293	-0-	690	1	3667	2	Y	-0-					30
12	4216	X	3340	-0-	-876	-0-	713	1	2627	2	Y	-0-					30
*01	4216	X	2751	-0-	-1465	-0-	713	1	2038	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
08	3441	X	2819	-0-	-622	-0-	2819	2			N	-0-					222
09	3870	X	3510	-0-	-360	-0-	3510	2			N	-0-					222
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					222
11	3870	X	3255	-0-	-615	-0-	3255	2			N	-0-					222
12	3813	X	3163	-0-	-650	-0-	3163	2			N	-0-					222
*01	3999	X	3633	-0-	-366	-0-	3633	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
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					34
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3552	2	23	9	Y	21					55
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2816	2	15	9	Y	14					69
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			Y	-0-					69
12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-					69
*01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3872	2	19	9	Y	17					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					10
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	146	1			29
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					29
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*01	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		106	-0-	106	106	106	1			Y	-0-					5
11	14B2 EXT		59	-0-	59	165	59	1			Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					5
*01	165	X	-0-	-0-	-165	-0-					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
08	3937	X	3167	-0-	-770	-0-	218	1	2816	2	Y	121	89	1			102
							133	9									
09	3810	X	3287	-0-	-523	-0-	218	1	3069	2	Y	-0-					102
10	3937	X	1934	-0-	-2003	-0-	202	1	1732	2	Y	-0-					102
11	3630	X	2856	-0-	-774	-0-	187	1	2669	2	Y	-0-					102
12	3410	X	2388	-0-	-1022	-0-	207	1	2116	2	Y	59	93	1			68
							65	9									
*01	3410	X	2068	-0-	-1342	-0-	196	1	1872	2	Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	X	23	-0-	-1310	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
09	450	X	150	-0-	-300	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					-0-
12	3100	N	8088	-0-	4988	4988	311	1	7777	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	9488	-0-	6388	11376	312	1	9176	2	Y	-0-					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	3778	-0-	-1306	-0-	339	1	3439	2	Y	-0-					30
09	4920	X	3971	-0-	-949	-0-	250	1	3721	2	Y	-0-					30
10	4650	X	3583	-0-	-1067	-0-	301	1	3282	2	Y	-0-					30
11	4470	X	3919	-0-	-551	-0-	294	1	3625	2	Y	-0-					30
12	3565	X	1120	-0-	-2445	-0-	318	1	802	2	Y	-0-					30
*01	3565	X	1306	-0-	-2259	-0-	154	1	1152	2	Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7626	X	3448	-0-	-4178	-0-	232	1	3083	2	Y	121	89	1			102
							133	9									
09	6420	X	4816	-0-	-1604	-0-	224	1	4592	2	Y	-0-					102
10	6417	X	1559	-0-	-4858	-0-	128	1	1431	2	Y	-0-					102
11	6090	X	1758	-0-	-4332	-0-	182	1	1576	2	Y	-0-					102
12	4991	X	2164	-0-	-2827	-0-	189	1	1910	2	Y	59	93	1			68
							65	9									
*01	4991	X	986	-0-	-4005	-0-	188	1	798	2	Y	-0-					68

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 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
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	371	1	3026	2	Y	-0-					19
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	480	1	3131	2	Y	-0-					19
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	433	1	3133	2	Y	-0-					19
11	3030	X	2477	-0-	-553	-0-	273	1	2204	2	Y	-0-					19
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	314	1	4496	2	Y	-0-					19
*01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	314	1	3830	2	Y	182	167	1			34
							200	9									

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
08	5828	X	5513	-0-	-315	-0-	1798	1	3715	2	Y	-0-					15
09	6330	X	4741	-0-	-1589	-0-	1740	1	3001	2	Y	-0-					15
10	6541	X	4007	-0-	-2534	-0-	1798	1	2209	2	Y	-0-					15
11	6330	X	3277	-0-	-3053	-0-	1740	1	1537	2	Y	-0-					15
12	5518	X	2832	-0-	-2686	-0-	1798	1	1034	2	Y	-0-					15
*01	5518	X	2706	-0-	-2812	-0-	1798	1	908	2	Y	-0-					15

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	6538	-0-	-1336	-0-	6538	2			Y	-0-					20
09	7620	X	7068	-0-	-552	-0-	7068	2			Y	-0-					20
10	7192	X	6847	-0-	-345	-0-	6847	2			Y	-0-					20
11	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			Y	-0-					20
12	6820	X	4967	-0-	-1853	-0-	4967	2			Y	-0-					20
*01	6820	X	2952	-0-	-3868	-0-	2952	2			Y	-0-					20

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7905	X	7119	-0-	-786	-0-	218	1	6901	2	Y	-0-					-0-
09	7650	X	6221	-0-	-1429	-0-	218	1	6003	2	Y	-0-					-0-
10	7099	X	5989	-0-	-1110	-0-	197	1	5792	2	Y	-0-					-0-
11	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	193	1	7693	2	Y	-0-					-0-
12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	213	1	6881	2	Y	-0-					-0-
*01	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	203	1	5226	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	1506	-0-	-4415	-0-	338	1	1168	2	Y	-0-					30
09	4830	X	1011	-0-	-3819	-0-	329	1	682	2	Y	-0-					30
10	4991	X	4419	-0-	-572	-0-	301	1	4118	2	Y	-0-					30
11	4830	X	4779	-0-	-51	-0-	294	1	4485	2	Y	-0-					30
12	4123	X	302	-0-	-3821	-0-	302	1			Y	-0-					30
*01	4433	X	210	-0-	-4223	-0-	210	1			Y	-0-					30

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*01	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

08	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					14
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					14
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					14
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					23
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					21
09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					21
10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					21
11	5310	X	3828	-0-	-1482	-0-	3828	2			N	-0-					21
12	5487	X	2701	-0-	-2786	-0-	2701	2			N	-0-					21
*01	5487	X	2463	-0-	-3024	-0-	2418	2	45	9	N	41					62

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

08	11563	X	10194	-0-	-1369	-0-	10194	2			N	-0-					65
09	11190	X	10067	-0-	-1123	-0-	10067	2			N	-0-					65
10	11501	X	10193	-0-	-1308	-0-	10193	2			N	-0-					65
11	10980	X	9526	-0-	-1454	-0-	9526	2			N	-0-					65
12	11005	X	10959	-0-	-46	-0-	10959	2			N	-0-					65
*01	10416	X	9883	-0-	-533	-0-	9755	2	128	9	N	116					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			Y	-0-					16
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	1			Y	-0-					16
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	1			Y	-0-					16
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	1			Y	-0-					16
12	620	N	390	-0-	-230	-0-	390	1			Y	-0-					16
*01	682	N	481	-0-	-201	-0-	481	1			Y	-0-					16

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13516	X	10883	-0-	-2633	-0-	10883	2			N	-0-					45
09	13080	X	11239	-0-	-1841	-0-	11239	2			N	-0-					45
10	13516	X	11785	-0-	-1731	-0-	11785	2			N	-0-					45
11	12570	X	11510	-0-	-1060	-0-	11510	2			N	-0-					45
12	11780	X	11751	-0-	-29	-0-	11679	2	72	9	N	65					110
*01	11780	X	8590	-0-	-3190	-0-	8590	2			N	-0-					110

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	643	1	2812	2	N	14					127
							15	9									
*01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	571	1	2489	2	N	228	193	1			162
							251	9									

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					189
09	2580	N	197	-0-	-2383	-0-	197	1			N	-0-					189
10	837	N	430	-0-	-407	-0-	430	1			N	-0-					189
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	444	1	1493	2	N	-0-					189
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					189
*01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	375	1	577	2	N	-0-					189

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					111
10	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					111
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					111
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					111
*01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	679	1	2210	2	N	210	185	1			144
							231	9									
09	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	660	1	1498	2	N	-0-					144
10	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	579	1	840	2	N	10					154
							11	9									
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	539	1	2699	2	N	330	416	1			68
							363	9									
12	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	666	1	2337	2	N	21					89
							23	9									
*01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	524	1	1845	2	N	137	192	1			34
							151	9									

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	321	1	4325	2	Y	22					45
							24	9									
*01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	270	1	3631	2	Y	92					137
							101	9									

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					44
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	570	1	62	2	N	-0-					44
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					44
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					44
12	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					44
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					44

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

08	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	15332	2			N	-0-					47
09	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	570	1	10847	2	N	-0-					47
10	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	589	1	11721	2	N	-0-					47
11	10860	X	7186	-0-	-3674	-0-	570	1	6616	2	N	-0-					47
12	11222	X	5396	-0-	-5826	-0-	589	1	4807	2	N	-0-					47
*01	11222	X	1913	-0-	-9309	-0-	589	1	1324	2	N	-0-					47

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					23
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					23
10	3131	X	857	-0-	-2274	-0-	589	1	268	2	N	-0-					23
11	3330	X	570	-0-	-2760	-0-	570	1			N	-0-					23
12	3441	X	589	-0-	-2852	-0-	589	1			N	-0-					23
*01	3441	X	589	-0-	-2852	-0-	589	1			N	-0-					23

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

08	6169	X	3831	-0-	-2338	-0-	3811	2	20	9	N	18					144
09	5970	X	61	-0-	-5909	-0-	61	2			N	-0-					144
10	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6844	2	26	9	N	24					168
11	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7608	2	54	9	N	49					217
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6216	2	46	9	N	42	194	1			65
*01	6293	X	6155	-0-	-138	-0-	6132	2	23	9	N	21					86

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

08	620	N	370	-0-	-250	-0-	370	1			Y	-0-					21
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					21
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					21
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	1			Y	-0-					21
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					21
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					21

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
08	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					107
09	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					107
10	217	X	84	-0-	-133	-0-	84	2			Y	-0-					107
11	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	4932	2	113	9	Y	103	197	1			13
12	3100	N	3720	-0-	620	620	3661	2	59	9	Y	54					67
*01	3100	N	2561	-0-	-539	81	2540	2	21	9	Y	19					86

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	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

08	5634	X	3563	-0-	-2071	-0-	656	1	2860	2	Y	43	172	1			20
							47	9									
09	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	582	1	1665	2	Y	-0-					20
10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	656	1	977	2	Y	-0-					20
11	913	X	913	-0-	-0-	-0-	593	1	320	9	Y	291	197	1			114
12	1364	X	569	-0-	-795	-0-	529	1	40	9	Y	36					150
*01	1364	X	534	-0-	-830	-0-	534	1			Y	-0-					150

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

08	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	338	1	8498	2	Y	6					63
							7	9									
09	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	303	1	7712	2	Y	-0-					63
10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	323	1	7147	2	Y	133	181	1			15
							146	9									
11	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	316	1	6973	2	Y	-0-					15
12	8308	X	6311	-0-	-1997	-0-	319	1	5992	2	Y	-0-					15
*01	8308	X	5215	-0-	-3093	-0-	257	1	4824	2	Y	122					137
							134	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*01		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

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

08	341	N	327	-0-	-14	-0-	321	1	6	9	Y	5					42
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	1			Y	-0-					42
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					42
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	261	1	253	2	Y	132	164	1			10
							145	9									
12	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	1			Y	-0-					10
*01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	260	1	96	9	Y	87					97

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*01		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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*01		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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*01		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

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	6014	X	5859	-0-	-155	-0-	338	1	5521	2	Y	-0-					63
09	5250	X	5063	-0-	-187	-0-	330	1	4733	2	Y	-0-					63
10	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	341	1	5096	2	Y	-0-					63
11	5670	X	4882	-0-	-788	-0-	323	1	4559	2	Y	-0-					63
12	5859	X	3704	-0-	-2155	-0-	324	1	3343	2	Y	34					97
							37	9									
*01	5859	X	5269	-0-	-590	-0-	317	1	4952	2	Y	-0-					97

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*01	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
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	338	1	3537	2	Y	-0-					65
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	330	1	4296	2	Y	-0-					65
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	340	1	4028	2	Y	-0-					65
11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	323	1	3522	2	Y	-0-					65
12	4774	X	3000	-0-	-1774	-0-	299	1	2701	2	Y	-0-					65
*01	4774	X	1126	-0-	-3648	-0-	275	1	851	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
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	248	1	4399	2	Y	-0-					122
09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	231	1	3935	2	Y	-0-					122
10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	248	1	4488	2	Y	-0-					122
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	240	1	3000	2	Y	-0-					122
12	5115	X	2630	-0-	-2485	-0-	242	1	2388	2	Y	-0-					122
*01	4743	X	4293	-0-	-450	-0-	221	1	3859	2	Y	194	194	1			122
							213	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
08	3565	X	2328	-0-	-1237	-0-	247	1	2081	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3026	-0-	-424	-0-	231	1	2795	2	Y	-0-					-0-
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	248	1	4376	2	Y	-0-					-0-
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	240	1	3337	2	Y	-0-					-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	228	1	3053	2	Y	-0-					-0-
*01	4619	X	3076	-0-	-1543	-0-	222	1	2854	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
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	223	1	3238	2	Y	-0-					165
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	210	1	3312	2	Y	-0-					165
10	3441	X	2676	-0-	-765	-0-	199	1	2477	2	Y	-0-					165
11	3330	X	2719	-0-	-611	-0-	292	1	2427	2	Y	-0-					165
12	3627	X	2409	-0-	-1218	-0-	325	1	2084	2	Y	-0-					165
*01	3627	X	2559	-0-	-1068	-0-	221	1	2338	2	Y	-0-					165

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
08	14B2 EXT		650	-0-	650	1318	223	1	261	2	Y	151	160	1			14
							166	9									
09	1858	X	540	-0-	-1318	-0-	182	1	358	2	Y	-0-					14
10	434	N	137	-0-	-297	-0-	137	1			Y	-0-					14
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	10	1	1003	2	Y	-0-					14
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					14
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	48	1	93	2	Y	-0-					14

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4376	-0-	-429	-0-	230	1	4146	2	N	-0-					33
09	4560	X	4559	-0-	-1	-0-	220	1	4339	2	N	-0-					33
10	4712	X	3394	-0-	-1318	-0-	216	1	3178	2	N	-0-					33
11	4230	X	3225	-0-	-1005	-0-	282	1	2943	2	N	-0-					33
12	4712	X	3225	-0-	-1487	-0-	341	1	2884	2	N	-0-					33
*01	4712	X	3778	-0-	-934	-0-	227	1	3551	2	N	-0-					33

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	271	1	6052	2	Y	-0-					20
09	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	263	1	6703	2	Y	-0-					20
10	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	269	1	6250	2	Y	-0-					20
11	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	324	1	5395	2	Y	-0-					20
12	7192	X	5885	-0-	-1307	-0-	308	1	5577	2	Y	-0-					20
*01	7192	X	5150	-0-	-2042	-0-	233	1	4917	2	Y	-0-					20

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2902	-0-	-198	2690	271	1	2631	2	Y	-0-					42
09	4965	X	2275	-0-	-2690	-0-	253	1	2022	2	Y	-0-					42
10	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	269	1	2309	2	Y	-0-					42
11	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	326	1	1446	2	Y	-0-					42
12	3317	X	2602	-0-	-715	-0-	309	1	2292	2	Y	1					43
							1	9									
*01	2914	X	1827	-0-	-1087	-0-	232	1	1595	2	Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	X	88	-0-	-1028	-0-	88	1			N	-0-					28
09	300	X	95	-0-	-205	-0-	95	1			N	-0-					28
10	465	X	59	-0-	-406	-0-	59	1			N	-0-					28
11	450	X	3	-0-	-447	-0-	3	2			N	-0-					28
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					28
*01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					187
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					187

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

08	866	X	866	-0-	-0-	-0-	216	1	650	2	Y	-0-					60
09	720	X	207	-0-	-513	-0-	207	1			Y	-0-					60
10	744	X	393	-0-	-351	-0-	194	1	199	2	Y	-0-					60
11	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	173	1	1032	2	Y	-0-					60
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	177	1	1171	2	Y	-0-					60
*01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	166	1	933	2	Y	-0-					60

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	202	1	4150	2	Y	-0-					25
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	202	1	3742	2	Y	-0-					25
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	202	1	3675	2	Y	-0-					25
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	203	1	3099	2	Y	-0-					25
12	3968	X	3699	-0-	-269	-0-	207	1	3492	2	Y	-0-					25
*01	3968	X	3541	-0-	-427	-0-	166	1	3375	2	Y	-0-					25

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	661	1	4560	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5220	-0-	-60	-0-	629	1	4591	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4955	-0-	-501	-0-	634	1	4321	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4735	-0-	-545	-0-	633	1	4102	2	N	-0-					-0-
12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	642	1	5016	2	N	-0-					-0-
*01	5394	X	4936	-0-	-458	-0-	549	1	4387	2	N	-0-					-0-

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*01	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
08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	479	1	2158	2	Y	-0-					39
09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	453	1	2168	2	Y	-0-					39
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	469	1	2489	2	Y	-0-					39
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	480	1	2424	2	Y	-0-					39
12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	496	1	2474	2	Y	13					52
							14	9									
*01	2480	N	1539	-0-	-941	-0-	433	1	1106	2	Y	-0-					52

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
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					22
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-					22
10	3100	N	3441	-0-	341	341	3441	2			Y	-0-					22
11	3000	N	3206	-0-	206	547	3206	2			Y	-0-					22
12	3834	X	3287	-0-	-547	-0-	3287	2			Y	-0-					22
*01	3379	X	3155	-0-	-224	-0-	3155	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	188	189	1			15
*01	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
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
08	2728	X	2661	-0-	-67	-0-	2661	2			N	-0-					67
09	2400	X	2331	-0-	-69	-0-	2331	2			N	-0-					67
10	2697	X	2659	-0-	-38	-0-	2659	2			N	-0-					67
11	2610	X	2289	-0-	-321	-0-	2289	2			N	-0-					67
12	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	2359	2			N	-0-					67
*01	2666	N	1506	-0-	-1160	-0-	1506	2			N	-0-					67

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	1			Y	-0-					30
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	1			Y	-0-					30
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	1			Y	-0-					30
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	1			Y	-0-					30
12	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	1			Y	-0-					30
*01	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	1			Y	-0-					30

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

08	2046	X	1129	-0-	-917	-0-	1129	2			N	-0-					22
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					22
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					22
11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					22
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					22
*01	3379	X	2748	-0-	-631	-0-	2748	2			N	-0-					22

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					10
09	3360	X	2906	-0-	-454	-0-	2906	2			N	-0-					10
10	3472	X	1941	-0-	-1531	-0-	1941	2			N	-0-					10
11	3360	X	39	-0-	-3321	-0-	39	2			N	-0-					10
12	3472	X	902	-0-	-2570	-0-	902	2			N	-0-					10
*01	3472	X	100	-0-	-3372	-0-	100	2			N	-0-					10

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5835	2	36	9	N	33					79
09	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	5996	2	30	9	N	27					106
10	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6118	2	17	9	N	15					121
11	5670	X	5634	-0-	-36	-0-	5628	2	6	9	N	5					126
12	6231	X	5851	-0-	-380	-0-	5822	2	29	9	N	26					152
*01	6231	X	4695	-0-	-1536	-0-	4684	2	11	9	N	10					162

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

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									
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	337	1	2070	2	N	121					182
							133	9									
*01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	283	1	1676	2	N	14					196
							15	9									

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	340	1	2203	2	N	170	185	1			28
							187	9									
09	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	330	1	1980	2	N	-0-					28
10	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	341	1	2163	2	N	173	171	1			30
							190	9									
11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	329	1	2046	2	N	-0-					30
12	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	337	1	2335	2	N	-0-					30
*01	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	285	1	1447	2	N	127					157
							140	9									

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					104
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	83	97	1			90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
*01	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

08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	698	1	2117	2	Y	10	162	1			57
							11	9									
09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	690	1	2139	2	Y	23	1	8			79
							25	9									
10	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	713	1	2062	2	Y	15					94
							17	9									
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	673	1	1852	2	Y	17					111
							19	9									
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	713	1	1900	2	Y	19					130
							21	9									
*01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	631	1	1694	2	Y	-0-					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
08	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					19
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					19
10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					19
11	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					19
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					19
*01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					19

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1472	-0-	-481	-0-	899	1	573	2	N	-0-					35
09	1890	X	1208	-0-	-682	-0-	870	1	338	2	N	-0-					35
10	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	899	1	2094	2	N	-0-					35
11	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	870	1	1302	2	N	-0-					35
12	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	899	1	466	2	N	-0-					35
*01	1953	X	1435	-0-	-518	-0-	899	1	536	2	N	-0-					35

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	1822	-0-	-1433	-0-	209	1	1613	2	Y	-0-	186	1			106
09	3150	X	2295	-0-	-855	-0-	213	1	2071	2	Y	10					116
							11	9									
10	3255	X	2358	-0-	-897	-0-	215	1	2143	2	Y	-0-					116
11	3150	X	1968	-0-	-1182	-0-	223	1	1636	2	Y	99	193	1			22
							109	9									
12	1736	X	1454	-0-	-282	-0-	230	1	1224	2	Y	-0-					22
*01	1736	X	1421	-0-	-315	-0-	202	1	1219	2	Y	-0-					22

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	1			Y	-0-					23
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					23
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	1			Y	-0-					23
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	1			Y	-0-					23
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	1			Y	-0-					23
*01	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	1			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

	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
08	3813	X	3403	-0-	-410	-0-	656	1	2747	2	Y	-0-					104
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	616	1	3543	2	Y	83	97	1			90
							91	9									
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	592	1	3527	2	Y	-0-					90
11	3750	X	2281	-0-	-1469	-0-	642	1	1639	2	Y	-0-					90
12	3720	X	619	-0-	-3101	-0-	619	1			Y	-0-					90
*01	3720	X	490	-0-	-3230	-0-	490	1			Y	-0-					90

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*01	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

	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
08	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	659	1	727	2	Y	-0-					49
09	660	X	633	-0-	-27	-0-	633	1			Y	-0-					49
10	1705	X	1305	-0-	-400	-0-	601	1	704	2	Y	-0-					49
11	1650	X	550	-0-	-1100	-0-	550	1			Y	-0-					49
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	1			Y	-0-					49
*01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					49

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

	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
08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	339	1	4493	2	Y	164					177
							180	9									
09	6630	X	6334	-0-	-296	-0-	330	1	6001	2	Y	3	156	1			24
							3	9									
10	6851	X	5808	-0-	-1043	-0-	336	1	5472	2	Y	-0-					24
11	6630	X	6249	-0-	-381	-0-	318	1	5931	2	Y	-0-					24
12	6541	X	5064	-0-	-1477	-0-	314	1	4719	2	Y	28					52
							31	9									
*01	6541	X	3980	-0-	-2561	-0-	267	1	3713	2	Y	-0-					52

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			Y	-0-					25
09	4680 X	4496	-0-	-184	-0-	4496	2			Y	-0-					25
10	4836 X	4668	-0-	-168	-0-	4668	2			Y	-0-					25
11	4680 X	4579	-0-	-101	-0-	4579	2			Y	-0-					25
12	5735 X	4697	-0-	-1038	-0-	4697	2			Y	-0-					25
*01	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			Y	-0-					25

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	164	1			32
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*01	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

08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	656 66	1 9	3460	2	Y	60	190	1			136
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	636	1	3372	2	Y	-0-					136
10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	657	1	2214	2	Y	-0-					136
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	652	1	1209	2	Y	-0-					136
12	3627	X	629	-0-	-2998	-0-	629	1			Y	-0-					136
*01	3627	X	517	-0-	-3110	-0-	517	1			Y	-0-					136

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHEER ENERGY, LLC 772753
HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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 #: 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1333	1	1860	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	1002	-0-	-948	-0-	387	1	615	2	N	-0-					-0-
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	1204	1	2890	2	N	-0-					-0-
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	1247	1	3435	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1333	1	1860	2	N	-0-					-0-
*01	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	1118	1	1395	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	310					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	44	-0-	44	354	1	1	43	2	N	-0-					-0-
10	484	X	130	-0-	-354	-0-	1	1	129	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	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
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			Y	-0-					26
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			Y	-0-					26
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			Y	-0-					26
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	2			Y	-0-					26
12	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			Y	-0-					26
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	24	1	623	2	Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	713	-0-	-67	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	733	-0-	-11	-0-	27	1	706	2	Y	-0-					-0-

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					3
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					3
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					3
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					3
12	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			Y	-0-					3
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	45	1	1162	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
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	39	1	995	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
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	26	1	664	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
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					36
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					36
10	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					36
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-					36
12	589	N	231	-0-	-358	-0-	231	2			N	-0-					36
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	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
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					151
09	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1447	2			N	-0-					151
10	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	1535	2			N	-0-					151
11	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	1424	2			N	-0-					151
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	100	1	1440	2	N	-0-					151
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2365	2	108	9	N	98					249

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
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					7
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					7
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					7
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					7
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					7
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	2	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					16
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					16
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					16
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					16
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					16
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					16

KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3217	-0-	-173	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3302	-0-	-201	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3183	-0-	-196	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	3106	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	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
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	840	2	1	9	N	1	1	8			85
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	N	1	1	8			85
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	N	1	1	8			85
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	N	1	1	8			85
12	930	N	868	-0-	-62	-0-	867	2	1	9	N	1	1	8			85
01	930	N	871	-0-	-59	-0-	870	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
08	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6258	2	9	9	N	8	8	8			47
09	6210	X	5582	-0-	-628	-0-	5573	2	9	9	N	8	8	8			47
10	6417	X	4157	-0-	-2260	-0-	4148	2	9	9	N	8	8	8			47
11	6210	X	5397	-0-	-813	-0-	5388	2	9	9	N	8	8	8			47
12	6262	X	4707	-0-	-1555	-0-	4698	2	9	9	N	8	8	8			47
01	6262	X	3340	-0-	-2922	-0-	3331	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	1	1	2937	2	N	2	2	8			97
							2	9									
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3128	2	2	9	N	2	2	8			97
10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	1	1	3282	2	N	2	2	8			97
							2	9									
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2916	2	2	9	N	2	2	8			97
12	3131	X	2562	-0-	-569	-0-	2560	2	2	9	N	2	2	8			97
01	3131	X	2528	-0-	-603	-0-	1	1	2525	2	N	2	2	8			97
							2	9									

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2658	-0-	-8	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
01	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	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
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	694	2	N	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	50	1	1172	2	N	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	41	1	949	2	N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	45	1	849	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	828	-0-	-226	-0-	45	1	783	2	N	-0-					-0-
01	992	N	790	-0-	-202	-0-	48	1	742	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3799	-0-	-541	-0-	3799	2			N	-0-					10
09	4290	X	3282	-0-	-1008	-0-	3282	2			N	-0-					10
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					10
11	4290	X	3942	-0-	-348	-0-	3942	2			N	-0-					10
12	3968	X	3942	-0-	-26	-0-	3942	2			N	-0-					10
01	4650	X	4560	-0-	-90	-0-	4560	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
08	3162	X	1951	-0-	-1211	-0-	79	1	1872	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	474	-0-	-2586	-0-	22	1	452	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	1077	-0-	-2085	-0-	52	1	1025	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	270	-0-	-2520	-0-	15	1	255	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	1838	-0-	-611	-0-	110	1	1728	2	N	-0-					-0-
01	1953	X	1118	-0-	-835	-0-	74	1	1044	2	N	-0-					-0-

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5246	-0-	-117	-0-	5245	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5370	X	5033	-0-	-337	-0-	5032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5549	X	4843	-0-	-706	-0-	4842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5370	X	5233	-0-	-137	-0-	5232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5301	X	5233	-0-	-68	-0-	5232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5532	2	1	9	N	1	1	8			-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-			-0-
01	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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS //CONT.// 820577
STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
T & S OIL & GAS, LLC 833788
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
01	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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2023

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2026

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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 #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAST GODLEY WELL #: 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	90	X	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	90	X	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4650	X	4581	-0-	-69	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4392	-0-	-108	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4510	-0-	-78	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4343	-0-	-97	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4396	-0-	-192	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4192	-0-	-396	-0-	4192	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2018	-0-	-172	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	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
08	5022	X	4764	-0-	-258	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
10	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
11	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	3131	X	2664	-0-	-467	-0-	2664	2			N	-0-					79
09	3030	X	2495	-0-	-535	-0-	2495	2			N	-0-					79
10	3131	X	2539	-0-	-592	-0-	2539	2			N	-0-					79
11	3030	X	2545	-0-	-485	-0-	2545	2			N	-0-					79
12	3131	X	2670	-0-	-461	-0-	2670	2			N	-0-					79
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	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
08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4210	-0-	-192	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4196	-0-	-154	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4400	-0-	-95	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4074	-0-	-421	-0-	4074	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
08	2728	X	2654	-0-	-74	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2457	-0-	-33	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2331	-0-	-397	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1197	-0-	-1443	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	1020	-0-	-1522	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2069	-0-	-256	-0-	2069	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
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	1281	-0-	-331	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1655	-0-	-115	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3749	-0-	-1	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	502	-0-	-3776	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	315	-0-	-3825	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3940	-0-	-338	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	2959	-0-	-1319	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
09	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
12	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
01	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

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5368	-0-	-32	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	2171	-0-	-3409	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
12	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
01	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3223	-0-	-407	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3280	-0-	-471	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3526	-0-	-225	-0-	3526	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2026

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1333	-0-	-767	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2026

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
09	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
10	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
11	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
12	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
01	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
09	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
10	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
12	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5278	-0-	-85	-0-	5278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2026

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

08	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1495	-0-	-605	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1426	-0-	-744	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1984	-0-	-116	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

08	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4254	-0-	-96	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4276	-0-	-74	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4382	-0-	-113	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4305	-0-	-190	-0-	4305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3131	X	2631	-0-	-500	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2183	-0-	-787	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2291	-0-	-747	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2360	-0-	-190	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2380	-0-	-255	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2489	-0-	-146	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	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
08	10168	X	9062	-0-	-1106	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8700	-0-	-1080	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	8737	-0-	-1369	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	8316	-0-	-1374	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8795	-0-	-319	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
01	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	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
08	4557	X	4366	-0-	-191	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4054	-0-	-86	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4171	-0-	-45	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4079	-0-	-151	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4217	-0-	-154	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4086	-0-	-285	-0-	4086	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3627	X	2515	-0-	-1112	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	1975	-0-	-1505	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2100	-0-	-1341	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1858	-0-	-1202	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1813	-0-	-729	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	1802	-0-	-709	-0-	1802	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
10	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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
08	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
09	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4308	-0-	-42	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4324	-0-	-233	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3797	-0-	-760	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
10	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
11	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
12	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
01	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	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
08	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
09	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
10	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
11	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
12	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	14519	2			N	-0-					-0-
01	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 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
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
09	3960	X	4	-0-	-3956	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3	-0-	-4089	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3	-0-	-3957	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3	-0-	-3810	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	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
08	2387	N	1601	-0-	-786	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	1401	-0-	-789	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1531	-0-	-360	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					13
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	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
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					5
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					5
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					5
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	4309	X	2898	-0-	-1411	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2500	-0-	-1670	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	771	-0-	-3538	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	39	-0-	-4131	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	744	N	534	-0-	-210	-0-	534	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	2155	-0-	-95	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
10	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3323	-0-	223	223	3323	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2965	-0-	-135	88	2965	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	785	-0-	-445	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1038	-0-	-295	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	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 #: 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3689	X	3486	-0-	-203	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3137	-0-	-433	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2712	-0-	-977	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3111	-0-	-339	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2871	-0-	-694	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2869	-0-	-603	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4216	X	3315	-0-	-901	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2840	-0-	-1240	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	1890	-0-	-2171	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2511	-0-	-1029	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2674	-0-	-705	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2721	-0-	-596	-0-	2721	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
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2018	-0-	-22	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	2088	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
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3127	-0-	-113	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	3215	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2172	-0-	-78	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2091	-0-	-99	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2558	-0-	-573	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2380	-0-	-650	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2150	-0-	-1012	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	1869	-0-	-1293	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 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
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2496	-0-	-24	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2596	-0-	-8	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2776	-0-	-448	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2617	-0-	-503	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3200	-0-	-24	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1332	-0-	-342	-0-	1332	2			N	-0-					111
09	1560	N	964	-0-	-596	-0-	964	2			N	-0-					111
10	1519	N	696	-0-	-823	-0-	696	2			N	-0-					111
11	1290	N	393	-0-	-897	-0-	393	2			N	-0-					111
12	992	N	283	-0-	-709	-0-	283	2			N	-0-					111
01	682	N	256	-0-	-426	-0-	256	2			N	-0-					111

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
12	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2942	-0-	-592	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	24	-0-	-3396	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	3069	X	63	-0-	-3006	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2645	-0-	-641	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2760	-0-	-420	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2911	-0-	-313	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	2770	-0-	-826	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2787	-0-	-693	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2876	-0-	-720	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2841	-0-	-9	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2903	-0-	-42	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 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
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					10
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					10
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					10
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5468	-0-	-546	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5115	-0-	-705	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5370	-0-	-396	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5096	-0-	-184	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5220	-0-	-236	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4196	-0-	-1260	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					12
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					12
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	16	19	1			9
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	5990	-0-	-675	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5738	-0-	-682	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5765	-0-	-621	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5508	-0-	-402	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5670	-0-	-313	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4706	-0-	-1277	-0-	4706	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	5084	X	4462	-0-	-622	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
09	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	583	-0-	-3767	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4448	-0-	-233	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4287	-0-	-642	-0-	4287	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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 #: 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4898	X	4771	-0-	-127	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4714	-0-	-246	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4786	-0-	-14	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4835	-0-	-249	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4329	-0-	-755	-0-	4329	2			N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2026

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	1481	-0-	-1867	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2031	-0-	-1410	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

08	5797	X	4979	-0-	-818	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4679	-0-	-931	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
10	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5050	-0-	-220	-0-	5050	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
09	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
10	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3513	-0-	413	413	3513	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3338	-0-	238	651	3338	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 #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	4759	-0-	-542	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	1521	-0-	-3249	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4094	-0-	-46	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4166	-0-	-112	-0-	4166	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
08	2418	N	2019	-0-	-399	-0-	2019	2			N	-0-					8
09	2340	N	699	-0-	-1641	-0-	699	2			N	-0-					8
10	2418	N	1443	-0-	-975	-0-	1443	2			N	-0-					8
11	1950	N	1464	-0-	-486	-0-	1464	2			N	-0-					8
12	713	N	26	-0-	-687	-0-	26	2			N	-0-					8
01	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	1362	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					10
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					10
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					9
09	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	1885	2			N	-0-					9
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					9
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					9
12	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1915	2			N	-0-					9
01	2542	N	681	-0-	-1861	-0-	681	2			N	-0-					9

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
09	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
10	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
11	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
01	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
10	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
11	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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
WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2669	-0-	-338	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2787	-0-	-123	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2393	-0-	-552	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3337	-0-	237	237	3337	2			N	-0-					-0-
01	2996	N	2759	-0-	-237	-0-	2759	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	4297	-0-	-198	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4328	-0-	-43	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4231	-0-	-140	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7285	X	6199	-0-	-1086	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5956	-0-	-1094	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	5209	-0-	-2076	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5030	-0-	-1780	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	4574	-0-	-2153	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
01	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	4813	-0-	-457	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4829	-0-	-331	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4405	-0-	-927	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4682	-0-	-478	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4961	-0-	-30	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3789	-0-	-1202	-0-	3789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	236	-0-	-508	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
09	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5629	-0-	-509	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5147	-0-	-793	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5614	-0-	-524	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4853	-0-	-1068	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

08	3193	X	2890	-0-	-303	-0-	2890	2			N	-0-					10
09	3300	X	2257	-0-	-1043	-0-	2257	2			N	-0-					10
10	3410	X	1832	-0-	-1578	-0-	1832	2			N	-0-					10
11	3300	X	1049	-0-	-2251	-0-	1049	2			N	-0-					10
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					10
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					10

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	2937	-0-	-473	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	1942	-0-	-1148	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	1845	-0-	-1348	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2684	-0-	-406	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2580	-0-	-365	-0-	2580	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	4746	-0-	-245	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4587	-0-	-243	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
10	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3903	-0-	-1119	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	X	4997	-0-	-118	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4746	-0-	-204	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	5044	-0-	-71	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4583	-0-	-439	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4654	-0-	-399	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 11930 - 12920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
12	3038	N	2892	-0-	-146	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2503	-0-	-380	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4485	-0-	-475	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4115	-0-	-505	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4343	-0-	-7	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3992	-0-	-503	-0-	3992	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
08	4340	X	3535	-0-	-805	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3580	-0-	-350	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3228	-0-	-552	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3404	-0-	-502	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3111	-0-	-578	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

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
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2635	X	2381	-0-	-254	-0-	2329	2	52	9	Y	47	45	1			14
09	2550	N	1605	-0-	-945	-0-	1605	2			Y	-0-					14
10	3100	N	3128	-0-	28	28	3128	2			Y	-0-					14
11	2857	N	2829	-0-	-28	-0-	2829	2			Y	-0-					14
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					14
01	2356	X	1855	-0-	-501	-0-	1855	2			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4774	-0-	-496	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4172	-0-	-388	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4362	-0-	-350	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4236	-0-	-384	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4114	-0-	-660	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3539	-0-	-1235	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4836	X	4064	-0-	-772	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3841	-0-	-599	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4051	-0-	-258	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3828	-0-	-192	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4712	X	3949	-0-	-763	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4052	-0-	-598	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
09	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2985	-0-	-1245	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	1136	-0-	-3235	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					22
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					22
10	434	X	167	-0-	-267	-0-	167	2			N	-0-					22
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2105	-0-	-406	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
09	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
10	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2290	-0-	-221	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3181	-0-	-167	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3090	-0-	-150	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2987	-0-	-237	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2880	-0-	-240	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2938	-0-	-286	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2725	-0-	-468	-0-	2725	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 #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5520	-0-	-277	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5482	-0-	-128	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5794	-0-	-65	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
11	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5362	-0-	-435	-0-	5362	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	1872	-0-	-6374	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					-0-
10	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					-0-
11	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3517	-0-	-293	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3685	-0-	-252	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3540	-0-	-397	-0-	3540	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
08	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
09	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
10	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
11	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
12	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAVES WELL #: 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3235	-0-	135	135	3235	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3075	-0-	-25	110	3075	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
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2294	-0-	-186	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2282	-0-	-118	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2082	-0-	-398	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	1285	-0-	-1195	-0-	1285	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
08	2790	X	1787	-0-	-1003	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	492	-0-	-2208	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1313	-0-	-1477	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3131	X	2904	-0-	-227	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2932	-0-	-98	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	24	-0-	-3107	-0-	24	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	2			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4867	X	4747	-0-	-120	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4637	-0-	-73	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4736	-0-	-131	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4530	-0-	-60	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4553	-0-	-252	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4325	-0-	-480	-0-	4325	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

08	3317	X	2978	-0-	-339	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2969	-0-	-241	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSSIL RIDGE A WELL #: 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
08	3689	X	3522	-0-	-167	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3547	-0-	-23	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3504	-0-	-66	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3506	-0-	-152	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3193	-0-	-465	-0-	3193	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	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
08	5146	X	4866	-0-	-280	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4674	-0-	-156	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4927	-0-	-64	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
12	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2509	-0-	-371	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2357	-0-	-898	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	1720	-0-	-1535	-0-	1720	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
10	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
11	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3781	-0-	-993	-0-	3781	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

08	5704	X	5198	-0-	-506	-0-	5198	2			Y	-0-					5
09	5520	X	4710	-0-	-810	-0-	4710	2			Y	-0-					5
10	5611	X	4653	-0-	-958	-0-	4653	2			Y	-0-					5
11	5430	X	4225	-0-	-1205	-0-	4225	2			Y	-0-					5
12	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			Y	-0-					5
01	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			Y	-0-					5

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

08	4991	X	4929	-0-	-62	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
09	4830	X	4558	-0-	-272	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	4449	-0-	-542	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4733	-0-	-97	-0-	4733	2			Y	-0-					-0-
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			Y	-0-					-0-
01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

08	7750	X	6284	-0-	-1466	-0-	6284	2			Y	-0-					8
09	8370	X	6350	-0-	-2020	-0-	6350	2			Y	-0-					8
10	8649	X	4212	-0-	-4437	-0-	4212	2			Y	-0-					8
11	8370	X	3541	-0-	-4829	-0-	3541	2			Y	-0-					8
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					8
01	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3819	-0-	-242	-0-	3819	2			N	-0-					134
09	3930	X	3612	-0-	-318	-0-	3612	2			N	-0-					134
10	4061	X	3799	-0-	-262	-0-	3799	2			N	-0-	104	1			30
11	3930	X	3267	-0-	-663	-0-	3267	2			N	-0-					30
12	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	3664	2			N	-0-					30
01	3844	X	3597	-0-	-247	-0-	3597	2			N	-0-					30

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3720	-0-	-60	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3614	-0-	-196	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3342	-0-	-564	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5547	-0-	-281	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5316	-0-	-174	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
10	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5454	-0-	-36	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5652	-0-	-21	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5817	-0-	-11	-0-	5817	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5983	X	5666	-0-	-317	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5550	-0-	-240	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5834	-0-	-149	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5497	-0-	-83	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5693	-0-	-42	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
01	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
09	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
10	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
11	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
12	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6369	-0-	-79	-0-	6369	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1391	-0-	-345	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1085	-0-	-655	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1538	-0-	-291	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

08	4154	X	4046	-0-	-108	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3797	-0-	-223	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3909	-0-	-214	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3835	-0-	-95	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
12	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3734	-0-	-327	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

08	5859	X	5775	-0-	-84	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5794	-0-	-65	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5393	-0-	-277	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5510	-0-	-349	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5208	-0-	-589	-0-	5208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. WELL #: 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
08	4991	X	4396	-0-	-595	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	2905	-0-	-1714	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3728	-0-	-682	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3995	-0-	-562	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3870	-0-	-532	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

08	6138	X	5079	-0-	-1059	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5414	-0-	-526	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6112	-0-	-832	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	3715	-0-	-3005	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	3445	-0-	-3499	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	3826	-0-	-2281	-0-	3826	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

08	3844	X	2372	-0-	-1472	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2208	-0-	-1722	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2618	-0-	-1443	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	2953	-0-	-977	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2647	-0-	-1352	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

08	2418	X	2155	-0-	-263	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1399	-0-	-881	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1080	-0-	-1200	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3041	-0-	-307	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3795	-0-	-15	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3511	-0-	-299	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3614	-0-	-323	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3527	-0-	-410	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3281	-0-	-169	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3459	-0-	-106	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3093	-0-	-477	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3320	-0-	-369	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3281	-0-	-408	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5394	X	5022	-0-	-372	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4748	-0-	-472	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4840	-0-	-554	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	5020	-0-	-20	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
12	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
01	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

08	5146	X	4380	-0-	-766	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4473	-0-	-507	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4396	-0-	-750	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4223	-0-	-757	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4209	-0-	-937	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3132	-0-	-1487	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2		N	-0-			-0-
09	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2		N	-0-			-0-
10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2		N	-0-			-0-
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2		N	-0-			-0-
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2		N	-0-			-0-
01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2		N	-0-			-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	4422	-0-	-569	-0-	4422	2		N	-0-			-0-
09	4830	X	4365	-0-	-465	-0-	4365	2		N	-0-			-0-
10	4712	X	4011	-0-	-701	-0-	4011	2		N	-0-			-0-
11	4410	X	3434	-0-	-976	-0-	3434	2		N	-0-			-0-
12	4557	X	839	-0-	-3718	-0-	839	2		N	-0-			-0-
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-				N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2		N	-0-			-0-
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2		N	-0-			-0-
11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2		N	-0-			-0-
01	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		N	-0-			-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 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
08	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
10	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
11	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
12	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
01	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-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
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4034	-0-	-376	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4195	-0-	-424	-0-	4195	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
08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
10	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
01	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	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
08	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	2445	-0-	-3285	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	2	-0-	-5919	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
12	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
01	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2613	-0-	-447	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2705	-0-	-457	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2465	-0-	-697	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	115	-0-	-257	-0-	115	2			Y	-0-	7	1			-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4488	-0-	-192	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4821	-0-	-46	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4610	-0-	-100	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4783	-0-	-84	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4261	-0-	-575	-0-	4261	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3524	-0-	-165	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3331	-0-	-239	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3382	-0-	-307	-0-	3382	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
09	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3062	-0-	-999	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2802	-0-	-205	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	2886	-0-	-90	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
01	2945	N	2843	-0-	-102	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	9	-0-	-1758	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	5	-0-	-739	-0-	5	2			Y	-0-					5
09	270	X	4	-0-	-266	-0-	4	2			Y	-0-					5
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					5
11	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					5
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					5
01	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					5

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	N	2895	-0-	-19	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
09	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2900	-0-	-14	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
11	2790	N	2745	-0-	-45	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2768	-0-	-146	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2519	-0-	-395	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	1343	-0-	-3679	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	1514	-0-	-3346	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	1219	-0-	-3803	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	928	-0-	-1562	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
10	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	1860	X	995	-0-	-865	-0-	995	2			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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	3813	X	3633	-0-	-180	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3326	-0-	-580	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3799	-0-	-107	-0-	3799	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4382	-0-	-423	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4038	-0-	-762	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4602	-0-	-358	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4612	-0-	-188	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2464	-0-	-326	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
10	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2719	-0-	-133	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3240	-0-	-170	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3110	-0-	-190	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2595	-0-	-555	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2972	-0-	-314	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4336	-0-	-283	-0-	4336	2			Y	-0-					24
09	4470	X	1030	-0-	-3440	-0-	854	2	176	9	Y	160	157	1			27
10	4588	X	21	-0-	-4567	-0-	21	2			Y	-0-					27
11	4380	X	2462	-0-	-1918	-0-	2462	2			Y	-0-					27
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			Y	-0-					27
01	4340	X	3038	-0-	-1302	-0-	3038	2			Y	-0-					27

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3976	-0-	-302	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3484	-0-	-536	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3684	-0-	-470	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1085	N	102	-0-	-983	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					18
09	3390	X	3136	-0-	-254	-0-	3136	2			N	-0-					18
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					18
11	3450	X	2723	-0-	-727	-0-	2723	2			N	-0-					18
12	3565	X	1851	-0-	-1714	-0-	1851	2			N	-0-					18
01	3565	X	3265	-0-	-300	-0-	3265	2			N	-0-					18

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	5868	-0-	-890	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5319	-0-	-1221	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4663	-0-	-1382	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4164	-0-	-1596	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4771	-0-	-1088	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	3992	-0-	-1867	-0-	3992	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7874	X	7202	-0-	-672	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7080	-0-	-540	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7443	-0-	-307	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
11	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
12	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
01	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 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
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3374	-0-	-436	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3449	-0-	-488	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2797	-0-	-1013	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2708	-0-	-919	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3260	-0-	-367	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	515	-0-	-4507	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
11	4230	X	1096	-0-	-3134	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1159	-0-	-1383	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
01	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	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 #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 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
08	3100	X	606	-0-	-2494	-0-	606	2			N	-0-					18
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					18
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					18
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2732	-0-	-388	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2749	-0-	-475	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2688	-0-	-536	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2837	-0-	-1033	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	2009	-0-	-2920	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4336	-0-	-434	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3702	-0-	-1227	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	2680	-0-	-1877	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3366	-0-	-24	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3162	-0-	-465	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	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
08	4774	X	4342	-0-	-432	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4315	-0-	-366	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4181	-0-	-319	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4372	-0-	-340	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4124	-0-	-588	-0-	4124	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
08	5084	X	4509	-0-	-575	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4285	-0-	-245	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4316	-0-	-365	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4380	-0-	-150	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4481	-0-	-138	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4275	-0-	-220	-0-	4275	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
08	4185	X	3932	-0-	-253	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3911	-0-	-139	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3623	-0-	-562	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3503	-0-	-487	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3236	-0-	-794	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3350	-0-	-680	-0-	3350	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-			-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-				N	-0-			-0-
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-				N	-0-			-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

08	2976	X	958	-0-	-2018	-0-	958	2		N	-0-			-0-
09	2880	X	2370	-0-	-510	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
10	2728	X	1660	-0-	-1068	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
11	1830	X	948	-0-	-882	-0-	948	2		N	-0-			-0-
12	2449	N	2118	-0-	-331	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
01	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	2		N	-0-			-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	5084	X	4195	-0-	-889	-0-	4195	2		N	-0-			-0-
09	4920	X	3916	-0-	-1004	-0-	3916	2		N	-0-			-0-
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2		N	-0-			-0-
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2		N	-0-			-0-
12	4278	X	4110	-0-	-168	-0-	4110	2		N	-0-			-0-
01	4743	X	3783	-0-	-960	-0-	3783	2		N	-0-			-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2		N	-0-			-0-
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2		N	-0-			-0-
10	4309	X	4100	-0-	-209	-0-	4100	2		N	-0-			-0-
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2		N	-0-			-0-
12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2		N	-0-			-0-
01	4092	X	3651	-0-	-441	-0-	3651	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
08	5332	X	5105	-0-	-227	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4944	-0-	-216	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5008	-0-	-324	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4681	-0-	-449	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4476	-0-	-794	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4340	-0-	-775	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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

08	4526	X	4457	-0-	-69	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4267	-0-	-113	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3459	-0-	-861	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4346	-0-	-118	-0-	4346	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

08	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
08	6231	X	5317	-0-	-914	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5012	-0-	-808	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5070	-0-	-634	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5015	-0-	-415	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5393	-0-	-94	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4681	-0-	-651	-0-	4681	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					11
09	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					11
10	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	2			N	-0-					11
11	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					11
12	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					11
01	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					11

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

08	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
10	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

08	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3167	-0-	-103	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3160	-0-	-110	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3205	-0-	-174	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2813	-0-	-504	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					24
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					24
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3890	-0-	-730	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4033	-0-	-1020	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3820	-0-	-1070	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4029	-0-	-1024	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	3669	-0-	-1291	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3229	-0-	-863	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3085	-0-	-635	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2611	-0-	-613	-0-	2611	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4373	-0-	-959	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4384	-0-	-776	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4421	-0-	-911	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3581	-0-	-1429	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3259	-0-	-1298	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3286	-0-	-1240	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
09	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
10	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
11	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	5881	-0-	-2954	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	5777	-0-	-2773	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	2261	-0-	-6574	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	3602	-0-	-4618	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	3286	-0-	-3875	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4410	-0-	-1573	-0-	4410	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
10	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
11	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
12	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4324	-0-	-977	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	4264	-0-	-1502	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4238	-0-	-982	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4369	-0-	-498	-0-	4369	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 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
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2475	2	208	9	N	189	168	1			32
09	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					32
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					32
11	2610	X	2516	-0-	-94	-0-	2516	2			N	-0-					32
12	2697	X	2604	-0-	-93	-0-	2604	2			N	-0-					32
01	2697	X	2487	-0-	-210	-0-	2487	2			N	-0-					32

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
08	6138	X	5154	-0-	-984	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4892	-0-	-28	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4105	-0-	-1041	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3931	-0-	-595	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3317	-0-	-1063	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3161	-0-	-1148	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2766	-0-	-1314	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2998	-0-	-1001	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3066	-0-	-871	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	4196	-0-	-2128	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	2283	-0-	-3837	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12596	X	4700	-0-	-7896	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3994	-0-	-1245	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3563	-0-	-1428	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

08	3286	X	2990	-0-	-296	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2598	-0-	-564	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

08	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
10	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

08	3348	X	1745	-0-	-1603	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1415	-0-	-1435	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	973	-0-	-1631	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	407	-0-	-2083	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	332	-0-	-1404	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	300	-0-	-1436	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3157	-0-	-408	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3470	-0-	-95	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

08	2914	X	2733	-0-	-181	-0-	2733	2			N	-0-					5
09	2820	X	2426	-0-	-394	-0-	2426	2			N	-0-					5
10	2914	X	2616	-0-	-298	-0-	2616	2			N	-0-					5
11	2820	X	2567	-0-	-253	-0-	2567	2			N	-0-					5
12	2914	X	2579	-0-	-335	-0-	2579	2			N	-0-					5
01	2728	X	2426	-0-	-302	-0-	2426	2			N	-0-					5

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

08	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
10	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
11	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
09	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5541	-0-	-132	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5388	-0-	-102	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5539	-0-	-134	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5594	-0-	-79	-0-	5594	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
08	4960	X	4729	-0-	-231	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4626	-0-	-174	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4419	-0-	-541	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4058	-0-	-622	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4203	-0-	-633	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4466	-0-	-308	-0-	4466	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
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
09	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
11	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
12	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	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
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SERENA BETH WELL #: 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2026

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
08	4557	X	4376	-0-	-181	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4404	-0-	-6	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3940	-0-	-493	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
01	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3515	-0-	-85	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3513	-0-	-114	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3101	-0-	-526	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	3701	-0-	-3429	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	455	-0-	-6445	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
11	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	3401	-0-	-4008	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5167	-0-	-1883	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5561	-0-	-1600	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5431	-0-	-839	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7648	-0-	-9	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	7311	-0-	-99	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7553	-0-	-73	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7369	-0-	-41	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
12	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6794	-0-	-863	-0-	6794	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6834	-0-	-203	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6411	-0-	-399	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6564	-0-	-380	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6277	-0-	-443	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6663	-0-	-281	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6729	-0-	-91	-0-	6729	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4214	-0-	-126	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3933	-0-	-267	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
12	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3970	-0-	-618	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5217	-0-	-239	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4872	-0-	-408	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5032	-0-	-424	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4863	-0-	-297	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4869	-0-	-432	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4857	-0-	-351	-0-	4857	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	1761	-0-	-549	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1701	-0-	-686	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1413	-0-	-897	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1363	-0-	-1024	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1390	-0-	-997	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7998	-0-	-341	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7286	-0-	-784	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
10	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
11	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
12	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7180	-0-	-1035	-0-	7180	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 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	5177	X	4159	-0-	-1018	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3988	-0-	-1022	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3502	-0-	-652	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4214	-0-	-188	-0-	4214	2			N	-0-					-0-

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
08	744	N	327	-0-	-417	-0-	327	2			N	-0-					17
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					17
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	22	27	1			12
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					25
09	5190	X	3577	-0-	-1613	-0-	3577	2			Y	-0-					25
10	5363	X	4427	-0-	-936	-0-	4427	2			Y	-0-					25
11	5190	X	4360	-0-	-830	-0-	4360	2			Y	-0-					25
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					25
01	4433	X	2828	-0-	-1605	-0-	2828	2			Y	-0-					25

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	2315	-0-	-1343	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2080	-0-	-1460	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2145	-0-	-1079	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-

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
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	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
08	2914	X	2510	-0-	-404	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2365	-0-	-455	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2764	-0-	-88	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2643	-0-	-57	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2689	-0-	-70	-0-	2689	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
08	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
09	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
10	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
11	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
12	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
01	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	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
08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	2921	-0-	-1326	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4052	-0-	-58	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	4247	X	35	-0-	-4212	-0-	35	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4841	-0-	-559	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4806	-0-	-340	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4681	-0-	-449	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	2304	-0-	-2997	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3258	-0-	-2043	-0-	3258	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13082	X	12073	-0-	-1009	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11591	-0-	-1069	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	11231	-0-	-1448	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	11163	-0-	-537	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	9794	-0-	-2265	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	8718	-0-	-3341	-0-	8718	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	4074	-0-	-80	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3762	-0-	-468	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3807	-0-	-564	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2712	-0-	-1518	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3926	-0-	-259	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3842	-0-	-219	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
09	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4644	-0-	-471	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4347	-0-	-603	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4571	-0-	-327	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4704	-0-	-70	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
01	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	1167	-0-	-2057	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	854	-0-	-2266	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	1523	-0-	-1701	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1556	-0-	-364	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	2795	-0-	-1173	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2111	-0-	-1729	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	2575	-0-	-1393	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

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

08	4464	X	3891	-0-	-573	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4103	-0-	-97	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
01	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4425	-0-	-566	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4528	-0-	-242	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4819	-0-	-11	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4888	-0-	-103	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
01	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4164	-0-	-269	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3982	-0-	-248	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3423	-0-	-948	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3975	-0-	-105	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3558	-0-	-596	-0-	3558	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
08	2139	X	600	-0-	-1539	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	1860	N	1033	-0-	-827	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	857	-0-	-166	-0-	857	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
08	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
09	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9644	-0-	-28	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
11	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
12	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
01	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	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
08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
10	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
12	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
01	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	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
08	4309	X	3854	-0-	-455	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3244	-0-	-926	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3278	-0-	-1000	-0-	3278	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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 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
08	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
10	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
11	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
12	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
01	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2026

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			Y	-0-					4
09	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			Y	-0-					4
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			Y	-0-					4
11	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			Y	-0-					4
12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			Y	-0-					4
01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			Y	-0-					4

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3102	-0-	-990	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3017	-0-	-613	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3546	-0-	-84	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3067	-0-	-529	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	4240	-0-	-1743	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	3934	-0-	-1856	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	3916	-0-	-1664	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3693	-0-	-1707	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	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
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2297	-0-	-1144	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2286	-0-	-1186	-0-	2286	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					2
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					2
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					2
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
01	1	N	1	-0-	-0-	-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
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					8
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					8
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					8
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					8
12	837	N	673	-0-	-164	-0-	673	2			N	-0-					8
01	806	N	231	-0-	-575	-0-	231	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
08	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3307	-0-	-382	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3096	-0-	-474	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3159	-0-	-530	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3112	-0-	-391	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
08	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	17012	2			N	-0-					-0-
09	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
10	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
11	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
12	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
01	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	15416	2			N	-0-					-0-

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
08	3565	X	3177	-0-	-388	-0-	3177	2			N	-0-					90
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					90
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-	82	1			8
11	3210	X	2941	-0-	-269	-0-	2941	2			N	-0-					8
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					8
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4154	X	2962	-0-	-1192	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2052	-0-	-1878	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3133	-0-	-959	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3111	-0-	-849	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3273	-0-	-819	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	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
08	3782	X	3146	-0-	-636	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2941	-0-	-359	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3236	-0-	-329	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
12	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5115	X	4729	-0-	-386	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4062	-0-	-888	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4417	-0-	-698	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4389	-0-	-471	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4478	-0-	-544	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
*01	4743	X	3321	-0-	-1422	-0-	3321	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1765	2	42	9	Y	38	37	1			11
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					11
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					11
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					11
12	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	2023	2			Y	-0-					11
01	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	2033	2			Y	-0-					11

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	4495	X	3854	-0-	-641	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4345	-0-	-5	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4472	-0-	-23	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4203	-0-	-292	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3813	X	2986	-0-	-827	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2826	-0-	-864	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3438	-0-	-375	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1342	-0-	-1634	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	687	-0-	-2754	-0-	687	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3534	-0-	-366	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	4025	-0-	-5	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2724	-0-	-1306	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	1469	-0-	-2561	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
09	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2759	X	2154	-0-	-605	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	1753	-0-	-917	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1968	-0-	-791	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
11	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
12	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1784	-0-	-355	-0-	1784	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
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					5
09	2580	X	2436	-0-	-144	-0-	2436	2			Y	-0-					5
10	2666	X	2576	-0-	-90	-0-	2576	2			Y	-0-					5
11	2580	X	2162	-0-	-418	-0-	2162	2			Y	-0-					5
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-					5
01	3100	X	2421	-0-	-679	-0-	2421	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4402	X	3865	-0-	-537	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3888	-0-	-342	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
11	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	4300	-0-	-319	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3797	-0-	-463	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3879	-0-	-802	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3509	-0-	-1172	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	3	-0-	-1175	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	4	-0-	-1046	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	930	X	4	-0-	-926	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	330	X	3	-0-	-327	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	1974	-0-	-103	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
09	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1960	-0-	-24	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1888	-0-	-32	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1491	-0-	-462	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11315	X	10596	-0-	-719	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	10095	-0-	-75	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
10	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
11	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
12	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
01	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6084	-0-	-1480	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6102	-0-	-1218	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6351	-0-	-779	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6575	-0-	-325	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
12	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
01	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
08	4433	X	4293	-0-	-140	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4086	-0-	-204	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4174	-0-	-228	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4044	-0-	-186	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4180	-0-	-191	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3253	-0-	-1025	-0-	3253	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
08	4309	X	3389	-0-	-920	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3659	-0-	-511	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3497	-0-	-812	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2214	-0-	-1056	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2169	-0-	-1613	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	1521	-0-	-2261	-0-	1521	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
08	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6632	-0-	-28	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6769	-0-	-175	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6435	-0-	-285	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6794	-0-	-150	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6866	-0-	-78	-0-	6866	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			6
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
08	1240	N	4	-0-	-1236	-0-	4	2			N	-0-					110
09	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					110
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	2	58	9	N	53	78	1			85
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					85
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					85
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					85

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7669 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	6722	-0-	-966	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6343	-0-	-827	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
10	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6198	-0-	-852	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6002	-0-	-942	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6016	-0-	-1393	-0-	6016	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
11	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
12	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 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
08	5425	X	5189	-0-	-236	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
09	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
10	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	1929	-0-	-3201	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	2814	-0-	-2704	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	2119	-0-	-3399	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2381	-0-	-161	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	24	-0-	-3200	-0-	24	2			N	-0-					46
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					46
10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					46
11	3030	X	2586	-0-	-444	-0-	2586	2			N	-0-					46
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					46
01	3224	X	2911	-0-	-313	-0-	2911	2			N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4352	-0-	-178	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4440	-0-	-272	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3737	-0-	-943	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4261	-0-	-575	-0-	4261	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
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	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
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	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 #: 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

08	3782	X	2717	-0-	-1065	-0-	2717	2			N	-0-					4
09	3660	X	1411	-0-	-2249	-0-	1411	2			N	-0-					4
10	3782	X	2513	-0-	-1269	-0-	2513	2			N	-0-					4
11	3570	X	2741	-0-	-829	-0-	2741	2			N	-0-					4
12	3627	X	2453	-0-	-1174	-0-	2453	2			N	-0-					4
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					4

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	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

08	3255	X	2753	-0-	-502	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2548	-0-	-542	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2690	-0-	-503	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2552	-0-	-478	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2620	-0-	-511	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2698	-0-	-61	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

08	3565	X	1554	-0-	-2011	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	1234	-0-	-2216	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	105	-0-	-3460	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	965	-0-	-2305	-0-	965	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	1839	-0-	-1354	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	1466	-0-	-904	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1854	-0-	-285	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1515	-0-	-345	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1984	-0-	-434	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
09	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
11	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
09	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
11	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
12	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
01	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3828	-0-	-264	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3823	-0-	-21	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	1414	-0-	-2430	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3507	-0-	-89	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2025

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2025

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6181	-0-	-329	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5767	-0-	-683	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5958	-0-	-707	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5698	-0-	-752	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6041	-0-	-252	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682																	
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	1578	-0-	-2292	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3202	-0-	-1107	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4061	-0-	-109	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	156	-0-	-4153	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754																	
08	4526	X	3690	-0-	-836	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3207	-0-	-1173	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	2745	-0-	-1564	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2646	-0-	-1224	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2669	-0-	-1330	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2208	-0-	-1481	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071																	
08	4929	X	4555	-0-	-374	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4436	-0-	-124	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4578	-0-	-41	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4231	-0-	-179	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4494	-0-	-94	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838																	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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																	
08	6138	X	4727	-0-	-1411	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5199	-0-	-201	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5161	-0-	-419	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3951	-0-	-1412	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589																	
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3672	-0-	-18	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3738	-0-	-75	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3680	-0-	-133	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3147	-0-	-542	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2775	-0-	-914	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

08	4898	X	4523	-0-	-375	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	3718	-0-	-1322	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	2964	-0-	-2244	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	3357	-0-	-1683	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4496	-0-	-309	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3643	-0-	-883	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

08	8742	X	7357	-0-	-1385	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	6917	-0-	-2083	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8344	-0-	-956	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8637	-0-	-363	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
12	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
01	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

08	5456	X	4955	-0-	-501	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4465	-0-	-815	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5082	-0-	-157	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4538	-0-	-262	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
12	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1661	-0-	-679	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	1346	-0-	-1072	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	1086	-0-	-1332	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4061	X	6	-0-	-4055	-0-	6	2			Y	-0-					6
09	3930	X	3	-0-	-3927	-0-	3	2			Y	-0-					6
10	3224	X	2	-0-	-3222	-0-	2	2			Y	-0-					6
11	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					6
12	6	X	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					6
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					6

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

08	3503	X	2481	-0-	-1022	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2566	-0-	-824	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2848	-0-	-655	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2102	-0-	-750	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5361	-0-	-715	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5398	-0-	-422	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5427	-0-	-308	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5132	-0-	-358	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5083	-0-	-497	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5087	-0-	-493	-0-	5087	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5669	-0-	-128	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
09	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5463	-0-	-334	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4838	-0-	-772	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
12	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5330	-0-	-467	-0-	5330	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	338	-0-	-2142	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2186	-0-	-294	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15967	X	5828	-0-	-10139	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
09	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
10	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
11	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
12	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
01	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
01	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4129	-0-	-71	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	1564	-0-	-2636	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4031	-0-	-309	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3749	-0-	-591	-0-	3749	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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
08	3255	X	2250	-0-	-1005	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2836	-0-	-314	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2673	-0-	-582	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2773	-0-	-377	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	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
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
09	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
12	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3824	-0-	-175	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3439	-0-	-560	-0-	3439	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
08	226	X	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1	12	1			-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	5146	X	4827	-0-	-319	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4655	-0-	-205	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4748	-0-	-52	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
12	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	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
08	5363	X	4990	-0-	-373	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4711	-0-	-299	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4755	-0-	-135	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4879	-0-	-143	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4217	-0-	-867	-0-	4217	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					7
09	1140	X	769	-0-	-371	-0-	769	2			Y	-0-					7
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					7
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					7
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

08	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2551	-0-	-149	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2675	-0-	-84	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2124	-0-	-546	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2267	-0-	-492	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2401	-0-	-327	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4681	X	4571	-0-	-110	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4371	-0-	-69	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4495	-0-	-124	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4276	-0-	-194	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
01	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	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
08	3782	X	3104	-0-	-678	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3059	-0-	-481	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3208	-0-	-388	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	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
08	4309	X	4059	-0-	-250	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	4070	-0-	-40	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4211	-0-	-36	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4018	-0-	-92	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4146	-0-	-70	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3775	-0-	-441	-0-	3775	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
09	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4417	-0-	-713	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5286	-0-	-15	-0-	5286	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
01	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	4743	X	3440	-0-	-1303	-0-	3440	2			N	-0-					5
09	4350	X	1639	-0-	-2711	-0-	1639	2			N	-0-					5
10	4526	X	1728	-0-	-2798	-0-	1728	2			N	-0-					5
11	4380	X	3031	-0-	-1349	-0-	3031	2			N	-0-					5
12	4526	X	3386	-0-	-1140	-0-	3386	2			N	-0-					5
01	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	3257	2			N	-0-					5

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	10075	X	9916	-0-	-159	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9086	-0-	-664	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	6361	-0-	-3714	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	4447	-0-	-5303	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	3898	-0-	-6177	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	5590	-0-	-4330	-0-	5590	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

08	3999	X	3640	-0-	-359	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3442	-0-	-428	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2195	-0-	-1618	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3146	-0-	-481	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2071	-0-	-1556	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

08	1395	N	893	-0-	-502	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					2
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					2
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					2
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					2
12	589	N	350	-0-	-239	-0-	350	2			N	-0-					2
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	467	2	135	9	N	123	94	1			31

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			Y	-0-					7
09	5970	X	5683	-0-	-287	-0-	5683	2			Y	-0-					7
10	6169	X	5236	-0-	-933	-0-	5236	2			Y	-0-					7
11	5970	X	520	-0-	-5450	-0-	520	2			Y	-0-					7
12	4774	X	1848	-0-	-2926	-0-	1848	2			Y	-0-					7
01	4774	X	4580	-0-	-194	-0-	4580	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					26
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					26
10	1674	N	988	-0-	-686	-0-	988	2			N	-0-					26
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					26
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					26
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	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
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	799	-0-	-2146	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
01	3503	X	3128	-0-	-375	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

08	3565	X	2107	-0-	-1458	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2274	-0-	-1176	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2073	-0-	-1275	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	2042	-0-	-58	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2143	-0-	-213	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1485	-0-	-871	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2786	-0-	-407	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

08	3720	X	2070	-0-	-1650	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	1780	-0-	-1880	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3020	-0-	-1072	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
12	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

08	4154	X	4040	-0-	-114	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3838	-0-	-378	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3317	X	3168	-0-	-149	-0-	3168	2			Y	-0-					14
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-					14
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			Y	-0-					14
11	3120	X	2551	-0-	-569	-0-	2551	2			Y	-0-					14
12	3751	X	2634	-0-	-1117	-0-	2634	2			Y	-0-					14
01	3968	X	3250	-0-	-718	-0-	3250	2			Y	-0-					14

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

08	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3033	-0-	-267	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2758	-0-	-838	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2509	-0-	-1087	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

08	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2950	-0-	-230	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3110	-0-	-176	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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	5251	-0-	-719	-0-	5199	2	52	9	Y	47	12	1			44
*12	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					44
*01	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	4164	2			Y	-0-	31	1			13

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
08	5270	X	4721	-0-	-549	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4161	-0-	-639	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4276	-0-	-653	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4083	-0-	-687	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3989	-0-	-940	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3134	-0-	-1578	-0-	3134	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	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
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
09	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5632	-0-	-692	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	3650	-0-	-2860	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	3070	-0-	-3657	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	287	-0-	-6440	-0-	287	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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
08	4371	X	113	-0-	-4258	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	2	-0-	-2638	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	12387	-0-	-1873	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	9612	-0-	-3918	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	10243	-0-	-3552	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	9707	-0-	-3493	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	8692	-0-	-4824	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	5881	-0-	-6519	-0-	5881	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3991	-0-	-318	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3954	-0-	-216	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3840	-0-	-717	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3745	-0-	-665	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4250	-0-	-307	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3932	-0-	-160	-0-	3932	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	2614	-0-	-1106	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2507	-0-	-313	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3262	-0-	-303	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
10	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	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
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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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

08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

08	2697	X	1137	-0-	-1560	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2304	-0-	-52	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
11	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2396	-0-	-487	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1878	-0-	-416	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

08	10137	X	8091	-0-	-2046	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8097	-0-	-1233	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8449	-0-	-882	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8214	-0-	-366	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8277	-0-	-341	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
01	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

08	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2168	-0-	-892	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2435	-0-	-758	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2288	-0-	-905	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2684	-0-	-168	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3769	-0-	-44	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3298	-0-	-515	-0-	3298	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
08	3937	X	2867	-0-	-1070	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2851	-0-	-959	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2458	-0-	-1479	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3006	-0-	-84	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2506	-0-	-439	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					96
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					96
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					96
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
10	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

08	5022	X	4795	-0-	-227	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4302	-0-	-558	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4159	-0-	-863	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4208	-0-	-442	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4160	-0-	-645	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3997	-0-	-808	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6014	X	5134	-0-	-880	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5139	-0-	-681	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	1679	-0-	-4366	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
01	5301	X	414	-0-	-4887	-0-	414	2			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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	15877	2			N	-0-					-0-
09	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
10	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
11	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	14618	2			N	-0-					-0-
12	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
01	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	15623	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	1875	2	29	9	N	26	27	1			5
09	2220	N	1403	-0-	-817	-0-	1403	2			N	-0-					5
10	2263	N	1249	-0-	-1014	-0-	1249	2			N	-0-					5
11	1830	N	1555	-0-	-275	-0-	1534	2	21	9	N	19	21	1			3
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					3
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2066	-0-	-1564	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3680	-0-	-71	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
11	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
12	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	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
08	7595	X	6	-0-	-7589	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	678	-0-	-6672	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3503	X	3386	-0-	-117	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3356	-0-	-34	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3443	-0-	-60	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5952	X	5257	-0-	-695	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4941	-0-	-819	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5088	-0-	-864	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4382	-0-	-1078	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4972	-0-	-484	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4587	-0-	-683	-0-	4587	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
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	6	N	2	-0-	-4	-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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	7006	X	6556	-0-	-450	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6376	-0-	-404	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6576	-0-	-337	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6221	-0-	-169	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
12	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6418	-0-	-185	-0-	6418	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
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3089	-0-	-241	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2675	-0-	-766	-0-	2675	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
08	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	733	-0-	-2708	-0-	733	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
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			Y	-0-					17
09	4710	X	4589	-0-	-121	-0-	4589	2			Y	-0-					17
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4895	2	78	9	Y	71	36	1			52
11	4710	X	3718	-0-	-992	-0-	3718	2			Y	-0-					52
12	4898	X	4206	-0-	-692	-0-	4206	2			Y	-0-					52
01	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	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
08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			Y	-0-					28
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					28
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3653	2	117	9	Y	106	54	1			80
11	2940	X	2214	-0-	-726	-0-	2214	2			Y	-0-					80
12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			Y	-0-					80
01	3751	X	2566	-0-	-1185	-0-	2566	2			Y	-0-					80

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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

08	3038	X	2306	-0-	-732	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2861	-0-	-79	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2495	-0-	-543	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2362	-0-	-583	-0-	2362	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3349	-0-	-619	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2935	-0-	-905	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3875	-0-	-93	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3255	-0-	-620	-0-	3255	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	4393	-0-	-1993	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4578	-0-	-1602	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4544	-0-	-1160	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4049	-0-	-1201	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3823	-0-	-920	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4437	-0-	-306	-0-	4437	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	3028	-0-	-10	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2534	-0-	-406	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2752	-0-	-286	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2512	-0-	-526	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3721	-0-	-526	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3790	-0-	-320	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3567	-0-	-277	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3145	-0-	-761	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	1866	-0-	-2040	-0-	1866	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	612	-0-	-504	-0-	612	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3689	X	2129	-0-	-1560	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	3589	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2356	N	3	-0-	-2353	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
10	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4371	X	4314	-0-	-57	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4091	-0-	-79	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4025	-0-	-439	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4243	-0-	-221	-0-	4243	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
09	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
10	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
11	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6530	-0-	-42	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5928	-0-	-644	-0-	5928	2			N	-0-					-0-

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	6876	-0-	-161	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6569	-0-	-181	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	5512	-0-	-1494	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
12	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6748	-0-	-134	-0-	6748	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2026

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4402	X	3532	-0-	-870	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3383	-0-	-697	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3493	-0-	-444	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3455	-0-	-355	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3246	-0-	-54	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 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
08	4805	X	4201	-0-	-604	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3923	-0-	-727	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3989	-0-	-816	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3944	-0-	-586	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4072	-0-	-144	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3924	-0-	-292	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
01	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3200	-0-	-250	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2313	-0-	-1252	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2295	-0-	-1395	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2145	-0-	-1668	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2169	-0-	-1644	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	1716	-0-	-2655	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	216	-0-	-4014	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3	-0-	-4864	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3	-0-	-4864	-0-	3	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
08	5766	X	3431	-0-	-2335	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	3162	-0-	-2418	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4443	-0-	-1292	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3426	-0-	-1974	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4220	-0-	-926	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	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
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
01	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	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
08	9052	X	8929	-0-	-123	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8401	-0-	-179	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	9020	-0-	-280	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8743	-0-	-257	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	9025	-0-	-275	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7578	-0-	-1443	-0-	7578	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	6091	-0-	-1163	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6057	-0-	-963	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6073	-0-	-189	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
01	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	4059	-0-	-1800	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4552	-0-	-1118	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4080	-0-	-1779	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	3628	-0-	-2012	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	2605	-0-	-2789	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	2738	-0-	-1974	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6994	-0-	-296	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6311	-0-	-1284	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5287	-0-	-2063	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	5210	-0-	-2385	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	4558	-0-	-3037	-0-	4558	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	3094	-0-	-2269	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4424	-0-	-766	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4741	-0-	-653	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4665	-0-	-555	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4986	-0-	-408	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4067	-0-	-676	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5890	X	5521	-0-	-369	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5269	-0-	-371	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5522	-0-	-306	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5255	-0-	-115	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5374	-0-	-175	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4956	-0-	-562	-0-	4956	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5177	X	5091	-0-	-86	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5059	-0-	-118	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4769	-0-	-241	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	5091	-0-	-86	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4733	-0-	-351	-0-	4733	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

08	3968	X	3753	-0-	-215	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3452	-0-	-628	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3225	-0-	-991	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3277	-0-	-803	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3374	-0-	-656	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3137	-0-	-614	-0-	3137	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

08	6107	X	5741	-0-	-366	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
10	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
12	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	12555	X	11228	-0-	-1327	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	11391	-0-	-729	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	12297	-0-	-227	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11659	-0-	-161	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
12	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	10722	-0-	-1585	-0-	10722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2026

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

08	4247 X	3550	-0-	-697	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
09	4110 X	3520	-0-	-590	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
10	4247 X	3258	-0-	-989	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	3383	-0-	-517	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	3968 X	3965	-0-	-3	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	3505	-0-	-122	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

08	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
09	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
10	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
11	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
12	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
01	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

08	3906 X	3741	-0-	-165	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
09	3810 X	3658	-0-	-152	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
10	3937 X	3327	-0-	-610	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
11	3810 X	3571	-0-	-239	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	3844 X	3641	-0-	-203	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
01	3782 X	3676	-0-	-106	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

08	3596 X	3300	-0-	-296	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
09	3390 X	2480	-0-	-910	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
10	3503 X	2556	-0-	-947	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	2559	-0-	-681	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	3210	-0-	-138	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	3198	-0-	-88	-0-	3198	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 #: 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
08	6107	X	5381	-0-	-726	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5301	-0-	-429	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5413	-0-	-384	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
12	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
01	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3007	X	2478	-0-	-529	-0-	2478	2			N	-0-					9
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					9
10	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	2514	2			N	-0-					9
11	2970	X	1999	-0-	-971	-0-	1999	2			N	-0-					9
12	3069	X	2510	-0-	-559	-0-	2510	2			N	-0-					9
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					9

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 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
08	5239	X	5176	-0-	-63	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
10	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4376	-0-	-863	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 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
08	4216	X	3730	-0-	-486	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3576	-0-	-414	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3897	-0-	-195	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3664	-0-	-176	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3744	-0-	-38	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3604	-0-	-302	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	7791	-0-	-1044	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7540	-0-	-1010	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7462	-0-	-1373	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	6684	-0-	-1836	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7253	-0-	-962	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6999	-0-	-782	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5921	-0-	-465	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5060	-0-	-1120	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5264	-0-	-440	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	2608	-0-	-3122	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	1070	-0-	-4851	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	2484	-0-	-3437	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3402	-0-	-1000	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	1989	-0-	-2331	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3371	-0-	-1279	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3440	-0-	-1210	-0-	3440	2			N	-0-					-0-

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
08	8153	X	6285	-0-	-1868	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	5970	-0-	-1920	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	2193	-0-	-5960	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
11	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
12	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
01	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2518	-0-	-117	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	6241	-0-	-796	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5876	-0-	-574	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
12	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6592	-0-	-11	-0-	6592	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12493	X	11420	-0-	-1073	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10825	-0-	-1055	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11394	-0-	-541	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	11147	-0-	-223	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
12	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10668	-0-	-740	-0-	10668	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5321	-0-	-42	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
10	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5187	-0-	-3	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
12	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5353	-0-	-10	-0-	5353	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3918	-0-	-12	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
01	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	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
08	2728	X	1536	-0-	-1192	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1950	-0-	-990	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1533	-0-	-1505	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
01	2015	X	2	-0-	-2013	-0-	2	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 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3361	-0-	-179	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3648	-0-	-10	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3602	-0-	-56	-0-	3602	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5275	-0-	-155	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	3651	-0-	-1960	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5176	-0-	-254	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5495	-0-	-85	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5450	-0-	-130	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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 #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4452	-0-	-258	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4485	-0-	-382	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

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
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 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
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3115	-0-	-419	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2395	-0-	-1025	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2674	-0-	-860	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2623	-0-	-911	-0-	2623	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	9889	X	9666	-0-	-223	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	9097	-0-	-473	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9694	-0-	-195	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	9058	-0-	-392	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9707	-0-	-58	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	9600	-0-	-103	-0-	9600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2270	-0-	-1202	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2720	-0-	-640	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2590	-0-	-789	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2347	-0-	-923	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2395	-0-	-426	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2423	-0-	-88	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2022	-0-	-365	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5131	-0-	-269	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5137	-0-	-443	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4716	-0-	-564	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5207	-0-	-94	-0-	5207	2			N	-0-					-0-

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
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3684	-0-	-6	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3754	-0-	-59	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3642	-0-	-48	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3351	-0-	-729	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3690	-0-	-526	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3122	-0-	-1466	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	7835	-0-	-876	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
09	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
10	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
11	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8321	-0-	-514	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8292	-0-	-636	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552																	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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																	
08	7657	X	6786	-0-	-871	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6428	-0-	-952	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6728	-0-	-898	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5634	-0-	-1056	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
12	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6384	-0-	-405	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330																	
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234																	
08	4247	X	3882	-0-	-365	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3509	-0-	-601	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3775	-0-	-472	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3356	-0-	-574	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3643	-0-	-356	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3180	-0-	-695	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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																	
08	4030	X	3737	-0-	-293	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3707	-0-	-193	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
12	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10540	X	8647	-0-	-1893	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8261	-0-	-709	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7849	-0-	-1420	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8317	-0-	-53	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8510	-0-	-139	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	6924	-0-	-1725	-0-	6924	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
09	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4608	-0-	-1662	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	4682	-0-	-2479	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	4013	-0-	-3148	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	9460	-0-	-398	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
09	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9378	-0-	-480	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	9030	-0-	-510	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8598	-0-	-1260	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8727	-0-	-821	-0-	8727	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4185	-0-	-1116	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4623	-0-	-447	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4289	-0-	-950	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4522	-0-	-548	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4177	-0-	-597	-0-	4177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	4118	-0-	-5	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2029	-0-	-2094	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3154	-0-	-969	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	2990	-0-	-4853	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	4185	-0-	-2835	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	3068	-0-	-3907	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3014	-0-	-1816	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	1408	-0-	-3242	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	1352	-0-	-2988	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7765	-0-	-357	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7547	-0-	-43	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7803	-0-	-40	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7475	-0-	-25	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7553	-0-	-259	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7219	-0-	-593	-0-	7219	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
08	7347	X	6037	-0-	-1310	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6124	-0-	-926	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6318	-0-	-812	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6010	-0-	-650	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5640	-0-	-994	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4850	-0-	-1474	-0-	4850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	465	X	166	-0-	-299	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	450	X	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
12	465	X	234	-0-	-231	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					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
08	7812	X	7446	-0-	-366	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7492	-0-	-68	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7159	-0-	-131	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
12	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7726	-0-	-334	-0-	7726	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
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
10	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	3348	X	1754	-0-	-1594	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	1419	-0-	-1821	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1742	-0-	-676	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1142	-0-	-988	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1913	-0-	-288	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5713	-0-	-617	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5226	-0-	-1315	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5970	-0-	-360	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
12	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
01	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	7152	-0-	-536	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	4687	-0-	-2753	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	4579	-0-	-3109	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	5814	-0-	-1626	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
12	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
01	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	5378	-0-	-1535	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
09	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6378	-0-	-256	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5694	-0-	-940	-0-	5694	2			N	-0-					-0-

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
08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
10	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
11	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
12	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	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
08	3906	X	3734	-0-	-172	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3489	-0-	-291	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3205	-0-	-395	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3304	-0-	-416	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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
08	9238	X	9169	-0-	-69	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
09	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
10	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
11	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
12	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7709	-0-	-1746	-0-	7709	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	7998	X	7955	-0-	-43	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
09	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5774	-0-	-2224	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
11	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
12	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7192	-0-	-806	-0-	7192	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
10	2976	N	2112	-0-	-864	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2333	-0-	-247	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1271	-0-	-837	-0-	1271	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4960	X	3950	-0-	-1010	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	2499	-0-	-2301	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
01	3937	X	1896	-0-	-2041	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

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
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
12	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4180	-0-	-656	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	7009	-0-	-90	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6430	-0-	-440	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6388	-0-	-587	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6429	-0-	-351	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6266	-0-	-740	-0-	6266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6665	X	5848	-0-	-817	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5471	-0-	-919	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5352	-0-	-817	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5696	-0-	-244	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5513	-0-	-346	-0-	5513	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

08	10850	X	3465	-0-	-7385	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	3128	-0-	-7372	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	3000	-0-	-6734	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	2446	-0-	-6974	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	2167	-0-	-1987	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	1155	-0-	-2317	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

08	6200	X	5714	-0-	-486	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5629	-0-	-941	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6054	-0-	-735	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5822	-0-	-748	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
01	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

08	5549	X	1205	-0-	-4344	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	445	-0-	-4925	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	1635	-0-	-3511	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
09	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
10	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
11	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
12	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
01	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	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
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	9291	-0-	-99	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9389	-0-	-314	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	9351	-0-	-39	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8937	-0-	-673	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
01	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	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
08	4557	X	4531	-0-	-26	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
10	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
11	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
12	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
08	9331	X	8963	-0-	-368	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8697	-0-	-333	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
10	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
11	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
12	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	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
08	5146	X	3813	-0-	-1333	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3582	-0-	-1068	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3358	-0-	-1137	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3424	-0-	-926	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3618	-0-	-195	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3240	-0-	-573	-0-	3240	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
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
09	3420	X	19	-0-	-3401	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-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
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
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4155	-0-	-75	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4551	-0-	-192	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4457	-0-	-223	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4785	-0-	-51	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4420	-0-	-416	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3314	-0-	-46	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3329	-0-	-81	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3080	-0-	-430	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2358	-0-	-1269	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2667	-0-	-960	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
11	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
12	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8494	X	7870	-0-	-624	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7892	-0-	-328	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8547	-0-	-319	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8254	-0-	-326	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8472	-0-	-394	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8081	-0-	-475	-0-	8081	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 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
08	4619	X	3049	-0-	-1570	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3245	-0-	-1225	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3206	-0-	-1289	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3069	-0-	-1281	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	2647	-0-	-1848	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	1985	-0-	-1363	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 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
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1072	-0-	-1748	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1436	-0-	-1478	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2342	-0-	-538	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2832	-0-	-144	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2232	-0-	-744	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 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
08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
11	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
12	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
01	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	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 #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 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
08	6262	X	5190	-0-	-1072	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5726	-0-	-334	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5513	-0-	-315	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5826	-0-	-95	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5752	-0-	-169	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10819	X	10251	-0-	-568	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9843	-0-	-207	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	10121	-0-	-140	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9913	-0-	-17	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
12	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	8818	-0-	-1443	-0-	8818	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6369	-0-	-358	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6422	-0-	-88	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
11	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
12	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
01	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
09	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	16882	2			N	-0-					-0-
10	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-	17269	2			N	-0-					-0-
11	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
12	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
01	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	16540	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8122	X	7692	-0-	-430	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7439	-0-	-421	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6809	-0-	-1127	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
11	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
12	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	3808	-0-	-3880	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 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
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	6440	-0-	-473	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6094	-0-	-596	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
10	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6208	-0-	-242	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6450	-0-	-215	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6003	-0-	-693	-0-	6003	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1206	-0-	-534	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1280	-0-	-518	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1182	-0-	-558	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3508	-0-	-832	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
12	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
01	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	3464	-0-	-2488	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	3558	-0-	-2202	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4327	-0-	-416	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4224	-0-	-116	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 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
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3381	-0-	-1207	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3590	-0-	-850	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	2479	-0-	-1551	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2748	-0-	-642	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2271	-0-	-1449	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2563	-0-	-1157	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5658	-0-	2558	6475	5658	2			N	-0-					-0-
09	10558	X	4083	-0-	-6475	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	4324	-0-	-450	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3523	-0-	-1097	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	2576	-0-	-2198	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	2649	-0-	-1521	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3513	-0-	-796	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	2728	-0-	-1581	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	1832	-0-	-1361	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	1854	-0-	-1236	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	440	-0-	-2753	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	5	-0-	-3055	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	2	-0-	-1920	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	3	-0-	-1919	-0-	3	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
08	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2791	-0-	-149	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2468	-0-	-382	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2241	-0-	-642	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2397	-0-	-486	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4034	-0-	-585	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4150	-0-	-320	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4410	-0-	-209	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4097	-0-	-181	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4015	-0-	-387	-0-	4015	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
08	3100	N	3353	-0-	253	253	3353	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4264	-0-	1264	1517	4264	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4307	-0-	1207	2724	4307	2			Y	-0-					-0-
11	6540	X	3816	-0-	-2724	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3996	-0-	-406	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	2866	-0-	-1536	-0-	2866	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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
08	2697	X	2368	-0-	-329	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2427	-0-	-183	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2478	-0-	-219	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2374	-0-	-116	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

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
08	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2081	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4743	X	3872	-0-	-871	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3996	-0-	-594	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3714	-0-	-874	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
11	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3522	-0-	-601	-0-	3522	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
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2122	-0-	-1028	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2392	-0-	-758	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4588	X	4498	-0-	-90	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
10	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4661	-0-	-20	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4065	-0-	-616	-0-	4065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4816	-0-	-392	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
11	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4154	-0-	-1054	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
01	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	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
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	6231	X	4715	-0-	-1516	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5475	-0-	-525	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5699	-0-	-98	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5179	-0-	-191	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
12	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5326	-0-	-378	-0-	5326	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	3001	-0-	-192	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

08	2418	X	1882	-0-	-536	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1958	-0-	-52	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	1938	-0-	-139	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1984	-0-	-26	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1776	-0-	-239	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1541	-0-	-412	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

08	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
09	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
10	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5550	-0-	-300	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
12	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
01	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

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

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
11	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	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
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					16
09	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					16
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					16
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					16
12	9982	X	5151	-0-	-4831	-0-	5151	2			N	-0-					16
01	7781	X	3942	-0-	-3839	-0-	3942	2			N	-0-					16

DUKE A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	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
08	8401	X	7687	-0-	-714	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7489	-0-	-311	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7058	-0-	-1002	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7457	-0-	-163	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6851	-0-	-899	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6615	-0-	-1135	-0-	6615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DONNA KAY WELL #: 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
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	8649	X	7727	-0-	-922	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7645	-0-	-5	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6837	-0-	-663	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
12	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7877	-0-	-28	-0-	7877	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
08	4929	X	4728	-0-	-201	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4650	-0-	-120	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4787	-0-	-80	-0-	4787	2			N	-0-					-0-

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3194	-0-	-154	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2876	-0-	-904	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3027	-0-	-941	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2760	-0-	-1208	-0-	2760	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	4712	X	3780	-0-	-932	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3893	-0-	-667	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3905	-0-	-497	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3724	-0-	-86	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3287	-0-	-743	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3835	-0-	-195	-0-	3835	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
08	6758	X	541	-0-	-6217	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	2353	-0-	-4187	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	1460	-0-	-5298	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	3227	-0-	-2533	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3671	-0-	-762	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
01	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	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
08	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9481	-0-	-479	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9063	-0-	-1229	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	5634	-0-	-4326	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	4113	-0-	-5869	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	1903	-0-	-8079	-0-	1903	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
09	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6292	-0-	-32	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	6015	-0-	-105	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6169	-0-	-155	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6147	-0-	-177	-0-	6147	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	3883	-0-	-1449	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3803	-0-	-157	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3909	-0-	-214	-0-	3909	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
08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
09	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	1112	-0-	-2949	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-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 #: 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5425	X	4771	-0-	-654	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4492	-0-	-668	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5046	-0-	-131	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4997	-0-	-13	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4916	-0-	-75	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4491	-0-	-562	-0-	4491	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

08	4712	X	4516	-0-	-196	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4437	-0-	-123	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4617	-0-	-95	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4411	-0-	-29	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4564	-0-	-24	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3759	-0-	-860	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
09	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
10	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
11	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
12	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	5095	-0-	-2593	-0-	5095	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4030	X	3828	-0-	-202	-0-	3828	2			N	-0-					17
09	3900	X	3723	-0-	-177	-0-	3723	2			N	-0-					17
10	4030	X	3894	-0-	-136	-0-	3894	2			N	-0-					17
11	3840	X	3830	-0-	-10	-0-	3830	2			N	-0-					17
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					17
01	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	3472	2			N	-0-					17

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

08	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
09	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
10	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
11	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
12	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
01	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

08	5456	X	4917	-0-	-539	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4126	-0-	-1154	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4503	-0-	-953	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	3994	-0-	-1166	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3837	-0-	-1371	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4381	-0-	-548	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	3557	-0-	-1031	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3440	-0-	-1000	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3713	-0-	-69	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3485	-0-	-55	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	3594	2			N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
08	4495	X	3142	-0-	-1353	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3204	-0-	-1146	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3286	-0-	-527	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2680	-0-	-680	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2891	-0-	-426	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2822	-0-	-495	-0-	2822	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2421	-0-	-803	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 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
08	2015	X	1850	-0-	-165	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1694	-0-	-256	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1631	-0-	-322	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5590	-0-	2490	2490	5590	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4959	-0-	1859	4349	4959	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6234	-0-	3134	3134	6234	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4783	-0-	1683	4817	4783	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAGUNA POINT WELL #: 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
08	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5085	-0-	-75	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5021	-0-	-311	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4462	-0-	-758	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4634	-0-	-760	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	3802	-0-	-1592	-0-	3802	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
08	4247	X	3407	-0-	-840	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2359	-0-	-1601	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3147	-0-	-1286	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3532	-0-	-758	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3291	-0-	-1142	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2629	-0-	-781	-0-	2629	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4340	X	3956	-0-	-384	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	3672	-0-	-1518	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	3013	-0-	-2350	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3592	-0-	-1598	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3367	-0-	-1531	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3675	-0-	-293	-0-	3675	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
08	6665	X	6509	-0-	-156	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6396	-0-	-54	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
10	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5988	-0-	-522	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5969	-0-	-758	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5857	-0-	-1087	-0-	5857	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	10151	-0-	-358	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9951	-0-	-219	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9821	-0-	-502	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9583	-0-	-407	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	10190	-0-	-102	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9866	-0-	-426	-0-	9866	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
09	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
10	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
11	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
12	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
01	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	7004	-0-	-281	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
10	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
11	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
12	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7354	-0-	-179	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

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
08	12214	X	12064	-0-	-150	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10987	-0-	-833	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11810	-0-	-125	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11299	-0-	-371	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11681	-0-	-378	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	10440	-0-	-1619	-0-	10440	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
08	2914	X	2724	-0-	-190	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2404	-0-	-416	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2482	-0-	-432	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2406	-0-	-414	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1783	-0-	-1131	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2089	-0-	-639	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
08	4619	X	4591	-0-	-28	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4331	-0-	-109	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4024	-0-	-595	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4194	-0-	-425	-0-	4194	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
08	25316	X	10858	-0-	-14458	-0-	10858	2			Y	-0-					50
09	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	2			Y	-0-					50
10	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			Y	-0-					50
11	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			Y	-0-					50
12	11067	X	10871	-0-	-196	-0-	10871	2			Y	-0-					50
01	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	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
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					12
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					12
10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					12
11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					12
12	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					12
01	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					12

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3790	-0-	-80	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3701	-0-	-205	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3220	-0-	-686	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4230	-0-	-947	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4361	-0-	-649	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4565	-0-	-519	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4222	-0-	-488	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4587	-0-	-1	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3803	-0-	-754	-0-	3803	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	3514	-0-	-1880	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	1556	-0-	-3664	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	21	-0-	-5373	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
01	3503	X	3	-0-	-3500	-0-	3	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
10	496	X	267	-0-	-229	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
09	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
10	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
11	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
12	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
01	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	7180	-0-	-12	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6929	-0-	-31	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6619	-0-	-542	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6311	-0-	-649	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6640	-0-	-552	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	2898	-0-	-4294	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
09	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
10	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
11	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
12	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
01	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
09	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7328	-0-	-329	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5675	-0-	-1735	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	5230	-0-	-2520	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	4797	-0-	-2953	-0-	4797	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09	390	N	114	-0-	-276	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	837	N	102	-0-	-735	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
08	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
09	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6711	-0-	-357	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	5894	-0-	-1636	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5727	-0-	-2054	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	5257	-0-	-2524	-0-	5257	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
08	5239	X	4771	-0-	-468	-0-	4771	2			N	-0-					97
09	5070	X	4566	-0-	-504	-0-	4566	2			N	-0-					97
10	5239	X	4655	-0-	-584	-0-	4655	2			N	-0-					97
11	4950	X	3107	-0-	-1843	-0-	3107	2			N	-0-					97
12	4774	X	4077	-0-	-697	-0-	4041	2	36	9	N	33					130
01	4774	X	3700	-0-	-1074	-0-	3700	2			N	-0-					130

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
11	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
12	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
01	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	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
08	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6205	-0-	-125	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	3983	-0-	-2558	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	3676	-0-	-2654	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5616	-0-	-925	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	3953	-0-	-2588	-0-	3953	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2026

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	2092	-0-	-2217	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4480	-0-	-666	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3830	-0-	-760	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4521	-0-	-408	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3929	-0-	-841	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3862	-0-	-1067	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3287	-0-	-1239	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8680	X	8278	-0-	-402	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
10	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
11	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8436	-0-	-1329	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8485	-0-	-1280	-0-	8485	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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

08	3286	X	3010	-0-	-276	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2885	-0-	-295	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2610	-0-	-676	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2274	-0-	-846	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2498	-0-	-509	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2490	-0-	-517	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3800	-0-	-44	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3599	-0-	-338	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1845	-0-	-45	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1681	-0-	-209	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1248	-0-	-674	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1647	-0-	-244	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

08	6293	X	5878	-0-	-415	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5711	-0-	-349	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6004	-0-	-258	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
11	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
12	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
01	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	7843	X	7636	-0-	-207	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
09	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
10	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
11	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
12	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
01	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 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
08	5952	X	5186	-0-	-766	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5519	-0-	-241	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5545	-0-	-159	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2026

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	292	-0-	-607	-0-	292	2			N	-0-					8
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					8
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	11	13	1			6
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 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
08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3221	-0-	-1039	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10261	X	10122	-0-	-139	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9843	-0-	-357	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8756	-0-	-1784	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8665	-0-	-1535	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9655	-0-	-513	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	8728	-0-	-1440	-0-	8728	2			N	-0-					-0-

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
08	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
09	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6986	-0-	-51	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6293	-0-	-517	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
12	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
01	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	3154	-0-	-2147	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	2871	-0-	-1809	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4228	-0-	-608	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
12	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	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
08	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
09	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11174	-0-	-885	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11237	-0-	-433	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
*12	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-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
08	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	23608	2			N	-0-					-0-
09	22895	X	22895	-0-	-0-	-0-	22895	2			N	-0-					-0-
10	23622	X	21758	-0-	-1864	-0-	21758	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	21227	-0-	-1633	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
*12	26533	X	26533	-0-	-0-	-0-	26533	2			N	-0-					-0-
01	23653	X	NO RPT	-0-	-23653	-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
08	4991	X	4413	-0-	-578	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4282	-0-	-548	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3861	-0-	-882	-0-	3861	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
08	3782	X	3032	-0-	-750	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2538	-0-	-942	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2454	-0-	-1142	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2844	-0-	-636	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	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
08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5347	-0-	-143	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5174	-0-	-654	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4955	-0-	-685	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5098	-0-	-730	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4672	-0-	-1032	-0-	4672	2			N	-0-					-0-

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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FELLOWSHIP WELL #: 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
08	5177	X	4551	-0-	-626	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4174	-0-	-836	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3812	-0-	-1365	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3705	-0-	-1275	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3891	-0-	-945	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3494	-0-	-1063	-0-	3494	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	7874	X	7219	-0-	-655	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6643	-0-	-977	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6745	-0-	-1036	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6453	-0-	-807	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6759	-0-	-712	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6913	-0-	-310	-0-	6913	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

08	3100	N	5925	-0-	2825	5745	5925	2			N	-0-					-0-
09	8881	X	3136	-0-	-5745	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
10	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
12	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
08	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	14737	2			N	-0-					-0-
09	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
10	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
11	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
12	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
01	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	13234	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
08	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
11	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
12	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	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
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
08	6913	X	6736	-0-	-177	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
09	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
10	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5516	-0-	-994	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5002	-0-	-2283	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	3378	-0-	-3907	-0-	3378	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
08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
10	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5823	-0-	-87	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5355	-0-	-752	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5391	-0-	-716	-0-	5391	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
08	5394	X	5289	-0-	-105	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4910	-0-	-310	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5244	-0-	-150	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5066	-0-	-64	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4802	-0-	-499	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4912	-0-	-389	-0-	4912	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8866	X	7188	-0-	-1678	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7104	-0-	-1476	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	5374	-0-	-3492	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	4854	-0-	-3276	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	4381	-0-	-3090	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6118	-0-	-1229	-0-	6118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 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
08	3162	X	2700	-0-	-462	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2452	-0-	-608	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2475	-0-	-346	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2661	-0-	-69	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2598	-0-	-223	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1430	-0-	-1267	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
09	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
10	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
11	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
12	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	10951	-0-	-1108	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	9957	-0-	-1503	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	10625	-0-	-1217	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10641	-0-	-369	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	11173	-0-	-49	-0-	11173	2			N	-0-					-0-
01	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11368	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	7613	-0-	-1067	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
09	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7944	-0-	-612	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6755	-0-	-1525	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7131	-0-	-1487	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	5931	-0-	-2687	-0-	5931	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3452	-0-	-423	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3746	-0-	-4	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3777	-0-	-36	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3433	-0-	-137	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3507	-0-	-368	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3235	-0-	-640	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	2046	-0-	-124	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	2235	-0-	-75	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2229	-0-	-158	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1951	-0-	-359	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1959	-0-	-366	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1698	-0-	-534	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4785	-0-	-578	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4607	-0-	-583	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4930	-0-	-433	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4713	-0-	-207	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4483	-0-	-446	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2026

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 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
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2542	-0-	-527	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3509	-0-	-25	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
01	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
09	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
11	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
12	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
01	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	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
08	5115	X	4972	-0-	-143	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	5016	-0-	-24	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5189	-0-	-19	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5108	-0-	-100	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4335	-0-	-842	-0-	4335	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

08	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6355	-0-	-155	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5420	-0-	-1307	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	4964	-0-	-1576	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	4452	-0-	-2306	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	4679	-0-	-2079	-0-	4679	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

08	5921	X	5290	-0-	-631	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5525	-0-	-205	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5385	-0-	-288	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4947	-0-	-543	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5140	-0-	-564	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4859	-0-	-845	-0-	4859	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

08	6107	X	5952	-0-	-155	-0-	5952	2			Y	-0-					-0-
09	5910	X	1421	-0-	-4489	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
10	6107	X	1887	-0-	-4220	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
11	5910	X	4232	-0-	-1678	-0-	4232	2			Y	-0-					-0-
12	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
01	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5187	-0-	-641	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5374	-0-	-266	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5360	-0-	-190	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5458	-0-	-91	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5468	-0-	-81	-0-	5468	2			N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4352	-0-	-701	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4287	-0-	-603	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4424	-0-	-412	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4182	-0-	-198	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4362	-0-	-71	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4089	-0-	-344	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
09	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	15477	2			N	-0-					-0-
10	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
11	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	16441	2			N	-0-					-0-
12	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
01	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	13799	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	16405	2			N	-0-					-0-
09	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
10	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	14860	2			N	-0-					-0-
11	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
12	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	15549	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	8173	-0-	-3700	-0-	8173	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3647	-0-	-253	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3674	-0-	-226	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3856	-0-	-174	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3809	-0-	-221	-0-	3809	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	1583	-0-	-835	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1684	-0-	-656	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1327	-0-	-626	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1486	-0-	-284	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1484	-0-	-252	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	1323	-0-	-413	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5022	X	3984	-0-	-1038	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	1956	-0-	-2904	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	1136	-0-	-3886	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	334	-0-	-4496	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	104	-0-	-4732	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1696	-0-	-1094	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2472	-0-	-39	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2374	-0-	-476	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	1995	-0-	-485	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

08	4495	X	3885	-0-	-610	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3532	-0-	-818	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4711	-0-	-311	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
01	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

08	4805	X	3947	-0-	-858	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4098	-0-	-552	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4075	-0-	-335	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4317	-0-	-23	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4225	-0-	-84	-0-	4225	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4423	-0-	-41	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3422	-0-	-898	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3813	-0-	-527	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3359	-0-	-931	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3884	-0-	-549	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3764	-0-	-669	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2026

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

08	7936	X	7721	-0-	-215	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	5286	-0-	-2650	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	967	-0-	-6713	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
01	7936	X	5	-0-	-7931	-0-	5	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
09	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
10	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	248	X	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	240	X	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	240	X	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
01	248	X	97	-0-	-151	-0-	97	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
08	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
09	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
12	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	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
08	4557	X	4404	-0-	-153	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4169	-0-	-181	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4367	-0-	-4	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
12	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
01	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	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
08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
10	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
01	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	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
08	2852	X	1528	-0-	-1324	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1010	-0-	-1750	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	160	-0-	-2692	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	697	-0-	-2063	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	690	-0-	-1263	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	1519	X	1287	-0-	-232	-0-	1287	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
08	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
09	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
10	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
11	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
12	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
01	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	8066	-0-	-1482	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	5655	-0-	-3585	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	5784	-0-	-3795	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	6721	-0-	-2549	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	7502	-0-	-2077	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	5779	-0-	-2281	-0-	5779	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 #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2026

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2755	-0-	-562	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2464	-0-	-656	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2094	-0-	-1026	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	1779	-0-	-1445	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2249	-0-	-975	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	3640	-0-	-1382	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3768	-0-	-1092	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3060	-0-	-939	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3150	-0-	-720	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	2860	-0-	-1046	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2997	-0-	-909	-0-	2997	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
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2026

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
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-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
08	5735	X	5350	-0-	-385	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5043	-0-	-447	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5398	-0-	-275	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
11	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
12	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5060	-0-	-334	-0-	5060	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
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-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
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2039	-0-	-534	-0-	2039	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
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
09	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
10	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CITY OF CLEBURNE WELL #: 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
11	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
12	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
01	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2742	-0-	-296	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
09	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
10	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	3120	-0-	-2820	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	2318	-0-	-3820	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	1711	-0-	-4427	-0-	1711	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
09	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
10	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
11	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
12	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
01	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	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
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
01	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	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
08	6355	X	5540	-0-	-815	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5981	-0-	-499	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6609	-0-	-87	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6442	-0-	-38	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
12	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
01	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	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
08	5363	X	5181	-0-	-182	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
09	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5235	-0-	-500	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5053	-0-	-682	-0-	5053	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3748	-0-	-34	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3364	-0-	-296	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3290	-0-	-492	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2972	-0-	-779	-0-	2972	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2927	-0-	-343	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	1971	-0-	-1408	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	1248	-0-	-2131	-0-	1248	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
08	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
09	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
10	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
11	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
12	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
01	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12527	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
10	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
09	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
10	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
11	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
12	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
01	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	19	-0-	-1961	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8197	-0-	-793	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8058	-0-	-372	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8511	-0-	-200	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
11	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8358	-0-	-353	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8505	-0-	-20	-0-	8505	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
09	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
11	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
01	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	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
08	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
12	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	1767	-0-	-2511	-0-	1767	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
08	5828	X	4670	-0-	-1158	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4303	-0-	-1097	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5141	-0-	-98	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
01	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	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
08	6696	X	3367	-0-	-3329	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	3749	-0-	-2011	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4237	-0-	-227	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
01	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	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
08	13144	X	6797	-0-	-6347	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	3916	-0-	-7184	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	3927	-0-	-7171	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	4026	-0-	-6714	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	2715	-0-	-6461	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	1880	-0-	-4909	-0-	1880	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	5797	X	5795	-0-	-2	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5111	-0-	-499	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4696	-0-	-1101	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5140	-0-	-470	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4762	-0-	-1035	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4191	-0-	-1606	-0-	4191	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
10	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
11	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
12	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5375	-0-	-329	-0-	5375	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
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
10	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2026

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	10478	X	9282	-0-	-1196	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9191	-0-	-769	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
10	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
11	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
12	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	10147	-0-	-145	-0-	10147	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9750 - 13770

08	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	18135	2			N	-0-					-0-
09	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	16935	2			N	-0-					-0-
10	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	16357	2			N	-0-					-0-
11	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	17171	2			N	-0-					-0-
12	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
01	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	20968	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

08	7626	X	7313	-0-	-313	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6955	-0-	-425	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6788	-0-	-838	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6575	-0-	-805	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6840	-0-	-786	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6827	-0-	-489	-0-	6827	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

08	27551	X	27551	-0-	-0-	-0-	27551	2			N	-0-					-0-
09	26776	X	26776	-0-	-0-	-0-	26776	2			N	-0-					-0-
10	26252	X	26252	-0-	-0-	-0-	26252	2			N	-0-					-0-
11	24235	X	24235	-0-	-0-	-0-	24235	2			N	-0-					-0-
12	26822	X	26822	-0-	-0-	-0-	26822	2			N	-0-					-0-
01	27076	X	27076	-0-	-0-	-0-	27076	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

08	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5684	-0-	-1276	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5913	-0-	-1279	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6779	-0-	-181	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
12	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6181	-0-	-856	-0-	6181	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	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
08	4154	X	3711	-0-	-443	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
10	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
12	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
01	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	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
08	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	18717	2			N	-0-					-0-
09	18146	X	18146	-0-	-0-	-0-	18146	2			N	-0-					-0-
10	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	15896	2			N	-0-					-0-
11	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	18318	2			N	-0-					-0-
12	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	18717	2			N	-0-					-0-
01	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	16413	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
08	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
09	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13235	2			N	-0-					-0-
10	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
12	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	10292	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
08	16709	X	15638	-0-	-1071	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	14509	-0-	-1481	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	12602	-0-	-2929	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	13655	-0-	-1465	-0-	13655	2			N	-0-					-0-
12	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	15804	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	13350	-0-	-2274	-0-	13350	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
08	10695	X	9983	-0-	-712	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9977	-0-	-283	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	10323	-0-	-248	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9906	-0-	-24	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	10121	-0-	-202	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9434	-0-	-889	-0-	9434	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5797	X	5172	-0-	-625	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5170	-0-	-320	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5377	-0-	-48	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	5006	-0-	-94	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4850	-0-	-482	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4628	-0-	-735	-0-	4628	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

08	2139	X	951	-0-	-1188	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
10	744	X	25	-0-	-719	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

08	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

08	12958	X	11985	-0-	-973	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	10547	-0-	-1993	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	10702	-0-	-2256	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11292	-0-	-1008	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	10587	-0-	-1751	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	9522	-0-	-2475	-0-	9522	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

08	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
09	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
10	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
11	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
12	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
01	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5518	X	5042	-0-	-476	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4918	-0-	-422	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5107	-0-	-411	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5163	-0-	-57	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	5111	-0-	-66	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4450	-0-	-665	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2026

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

08	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			Y	-0-					2
09	10560	X	10421	-0-	-139	-0-	10421	2			Y	-0-					2
10	10912	X	10659	-0-	-253	-0-	10659	2			Y	-0-					2
11	10560	X	9316	-0-	-1244	-0-	9316	2			Y	-0-					2
12	10447	X	9807	-0-	-640	-0-	9807	2			Y	-0-					2
01	10447	X	9522	-0-	-925	-0-	9522	2			Y	-0-					2

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6169	X	5474	-0-	-695	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5151	-0-	-549	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5478	-0-	-226	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
11	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5209	-0-	-278	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4803	-0-	-684	-0-	4803	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

08	14756	X	14464	-0-	-292	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	13553	-0-	-727	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	14559	-0-	-197	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	14018	-0-	-202	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	14217	-0-	-477	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	12265	-0-	-2305	-0-	12265	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
08	10137	X	8701	-0-	-1436	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8188	-0-	-1622	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8446	-0-	-1474	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8742	-0-	-408	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8853	-0-	-44	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8184	-0-	-527	-0-	8184	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
10	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	1999	-0-	-3041	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5	-0-	-5203	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

08	6076	X	5469	-0-	-607	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5605	-0-	-425	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5687	-0-	-544	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5687	-0-	-343	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5788	-0-	-9	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
01	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

08	15283	X	14347	-0-	-936	-0-	14347	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	14002	-0-	-578	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	14514	-0-	-521	-0-	14514	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	13977	-0-	-303	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	13992	-0-	-764	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13308	-0-	-1200	-0-	13308	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

08	9579	X	9370	-0-	-209	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	9067	-0-	-293	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8120	-0-	-1552	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8906	-0-	-454	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
12	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
01	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	5115	-0-	-155	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4772	-0-	-178	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4941	-0-	-159	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4728	-0-	-542	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4160	-0-	-955	-0-	4160	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5038	-0-	-325	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5103	-0-	-447	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5276	-0-	-459	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4787	-0-	-763	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4934	-0-	-615	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4564	-0-	-706	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
09	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
11	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
12	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
*01	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7372	-0-	-998	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
09	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
10	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
11	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
12	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
01	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	1237	-0-	-34	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
12	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2361	-0-	-739	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2278	-0-	-482	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2376	-0-	-383	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2334	-0-	-336	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	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
08	11160	X	10820	-0-	-340	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
09	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
10	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
11	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
12	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
01	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	14369	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
08	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
09	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6005	-0-	-505	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5872	-0-	-1328	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	5611	-0-	-1829	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5466	-0-	-1974	-0-	5466	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
08	6014	X	5086	-0-	-928	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4419	-0-	-1191	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4480	-0-	-1317	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4273	-0-	-647	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4678	-0-	-406	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4537	-0-	-547	-0-	4537	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
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
08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
12	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
01	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	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
08	4929	X	2325	-0-	-2604	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4239	-0-	-141	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3299	-0-	-931	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3025	-0-	-1346	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	1679	-0-	-2692	-0-	1679	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
08	4650	X	2719	-0-	-1931	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	1699	-0-	-3221	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	359	-0-	-4725	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8184	X	3856	-0-	-4328	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6379	-0-	-1391	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6913	-0-	-899	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4520	-0-	-1750	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	1548	-0-	-5055	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	1939	-0-	-4974	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8649	X	5200	-0-	-3449	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	5415	-0-	-3135	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	4072	-0-	-4763	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	3979	-0-	-4571	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	3568	-0-	-2508	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	2479	-0-	-3132	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	18635	2			N	-0-					-0-
09	17492	X	17492	-0-	-0-	-0-	17492	2			N	-0-					-0-
10	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	17764	2			N	-0-					-0-
11	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	16447	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	5710	-0-	-5543	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	8980	-0-	-2273	-0-	8980	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
10	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3395	-0-	-46	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3223	-0-	-218	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
08	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6284	-0-	-16	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5767	-0-	-681	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5932	-0-	-368	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6145	-0-	-365	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5807	-0-	-703	-0-	5807	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

08	12307	X	11328	-0-	-979	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10494	-0-	-1416	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	11043	-0-	-1264	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10572	-0-	-1038	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10491	-0-	-1506	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	8887	-0-	-2428	-0-	8887	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

08	21979	X	21979	-0-	-0-	-0-	21979	2			N	-0-					-0-
09	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
10	20748	X	20748	-0-	-0-	-0-	20748	2			N	-0-					-0-
11	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	21329	2			N	-0-					-0-
12	21478	X	21478	-0-	-0-	-0-	21478	2			N	-0-					-0-
01	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	18813	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
11	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

08	3751	X	1637	-0-	-2114	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	2650	-0-	-1535	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	1952	-0-	-2098	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	2190	-0-	-1995	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	653	-0-	-3284	-0-	653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	X	4377	-0-	-738	-0-	4377	2		N	-0-			-0-
09	4950	X	4517	-0-	-433	-0-	4517	2		N	-0-			-0-
10	5053	X	4407	-0-	-646	-0-	4407	2		N	-0-			-0-
11	4890	X	4272	-0-	-618	-0-	4272	2		N	-0-			-0-
12	4774	X	4475	-0-	-299	-0-	4475	2		N	-0-			-0-
01	4681	X	4560	-0-	-121	-0-	4560	2		N	-0-			-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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 #: 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2725	-0-	-635	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1399	-0-	-1721	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2505	-0-	-688	-0-	2505	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
08	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	15788	2			N	-0-					-0-
09	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
10	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
11	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
12	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
01	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	11237	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
08	5363	X	3060	-0-	-2303	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	2868	-0-	-2262	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3521	-0-	-1625	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3028	-0-	-1442	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	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
08	9517	X	8696	-0-	-821	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8386	-0-	-434	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8815	-0-	-237	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8586	-0-	-174	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8818	-0-	-234	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	5482	-0-	-3322	-0-	5482	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
09	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
10	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
11	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
12	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5890	-0-	-403	-0-	5890	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

08	10602	X	2992	-0-	-7610	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	5065	-0-	-5195	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	9365	-0-	-1237	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
11	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
12	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	7782	-0-	-1580	-0-	7782	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

08	4092	X	4045	-0-	-47	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3599	-0-	-361	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3711	-0-	-350	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
12	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

08	9734	X	9686	-0-	-48	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
09	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9315	-0-	-450	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8220	-0-	-1230	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8362	-0-	-1558	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8363	-0-	-1557	-0-	8363	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
09	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
10	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
11	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	15068	2			N	-0-					-0-
12	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
01	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	15578	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7773	-0-	-194	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	6418	-0-	-1412	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6715	-0-	-1376	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
11	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6802	-0-	-1010	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6732	-0-	-1049	-0-	6732	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5728	-0-	2628	4717	5728	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5466	-0-	2466	7183	5466	2			N	-0-					-0-
10	11915	X	4732	-0-	-7183	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3446	-0-	-274	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	721	-0-	-2429	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2336	-0-	-919	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1118	-0-	-2212	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	1774	-0-	-1667	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
01	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4523	-0-	-127	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4007	-0-	-493	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4003	-0-	-678	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4104	-0-	-426	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4164	-0-	-517	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3139	-0-	-1387	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	4677	-0-	-779	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4890	-0-	-210	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4955	-0-	-315	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
11	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	5041	-0-	-12	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4548	-0-	-505	-0-	4548	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
08	7409	X	4041	-0-	-3368	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	2941	-0-	-4229	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	4184	-0-	-3225	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4202	-0-	-1678	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4472	-0-	-674	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	2281	-0-	-1904	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	6572	X	5670	-0-	-902	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5871	-0-	-489	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5937	-0-	-542	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5712	-0-	-528	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5828	-0-	-527	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5512	-0-	-564	-0-	5512	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	11439	X	10312	-0-	-1127	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	10102	-0-	-788	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10212	-0-	-855	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9541	-0-	-449	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9760	-0-	-687	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	8804	-0-	-1643	-0-	8804	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
08	4774	X	3821	-0-	-953	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3807	-0-	-543	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3788	-0-	-707	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3026	-0-	-1264	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	2716	-0-	-1221	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2734	-0-	-1203	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

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
08	4681	X	4538	-0-	-143	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4451	-0-	-169	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4496	-0-	-278	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4404	-0-	-216	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4546	-0-	-42	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4106	-0-	-482	-0-	4106	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9116 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	6164	-0-	-1896	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6608	-0-	-172	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
10	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5974	-0-	-506	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
12	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
01	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	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 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 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
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
09	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
10	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
11	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
01	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4137	-0-	-153	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4143	-0-	-321	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4188	-0-	-132	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4001	-0-	-370	-0-	4001	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	4242	-0-	-98	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
12	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
01	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8773	X	8139	-0-	-634	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7359	-0-	-1131	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8262	-0-	-356	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7923	-0-	-417	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8054	-0-	-564	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7219	-0-	-1058	-0-	7219	2			N	-0-					-0-

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
08	3069	X	901	-0-	-2168	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1002	-0-	-1248	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	411	-0-	-612	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	96	-0-	-958	-0-	96	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 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
08	6014	X	5688	-0-	-326	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5378	-0-	-442	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5661	-0-	-353	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
11	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
12	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5505	-0-	-168	-0-	5505	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 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
08	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
09	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
10	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
11	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
12	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	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 #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 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
08	6882	X	6263	-0-	-619	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
10	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
11	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6475	-0-	-66	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6070	-0-	-471	-0-	6070	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

08	7068	X	5609	-0-	-1459	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5267	-0-	-1573	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5439	-0-	-1629	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5014	-0-	-1406	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4249	-0-	-1362	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3506	-0-	-2105	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

08	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
09	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
10	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	10079	-0-	-661	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10385	-0-	-713	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	11011	-0-	-87	-0-	11011	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

08	2914	X	2081	-0-	-833	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2257	-0-	-563	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2369	-0-	-390	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2177	-0-	-241	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
01	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2465	-0-	-387	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5239	X	4859	-0-	-380	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
09	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4803	-0-	-343	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	5143	-0-	-34	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
01	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	15865	-0-	12765	21605	15865	2			N	-0-					-0-
09	35933	X	14328	-0-	-21605	-0-	14328	2			N	-0-					-0-
10	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	16847	2			N	-0-					-0-
11	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
12	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
01	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	14904	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9455 - 11200

08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

08	6231	X	4616	-0-	-1615	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	2738	-0-	-3172	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3635	-0-	-1294	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	1779	-0-	-2901	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	2395	-0-	-2441	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	2001	-0-	-2618	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	279	-0-	-801	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	837	N	42	-0-	-795	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	744	N	398	-0-	-346	-0-	398	2			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

08	9362	X	8600	-0-	-762	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8594	-0-	-196	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8269	-0-	-814	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7892	-0-	-898	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8278	-0-	-588	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8021	-0-	-845	-0-	8021	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

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

08	5208	X	4690	-0-	-518	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4877	-0-	-73	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
12	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4889	-0-	-443	-0-	4889	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5718	-0-	-637	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5705	-0-	-445	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5463	-0-	-892	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5625	-0-	-45	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
12	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5810	-0-	-80	-0-	5810	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 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
08	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2345	-0-	-1255	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3493	-0-	-134	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 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
08	11284	X	9990	-0-	-1294	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9397	-0-	-983	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9568	-0-	-693	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8860	-0-	-800	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9123	-0-	-859	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	7957	-0-	-2025	-0-	7957	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9052	X	7070	-0-	-1982	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	6934	-0-	-1826	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	7153	-0-	-1899	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7947	-0-	-813	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8285	-0-	-581	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
01	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			N	-0-					-0-

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
08	6665	X	5383	-0-	-1282	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5383	-0-	-1067	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6440	-0-	-39	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	6099	-0-	-21	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
12	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
01	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	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
08	6045	X	5819	-0-	-226	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5571	-0-	-159	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5723	-0-	-105	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
11	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
12	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5509	-0-	-319	-0-	5509	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	8308	X	6502	-0-	-1806	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6769	-0-	-1271	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	6503	-0-	-1619	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7203	-0-	-627	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
12	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
01	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5358	-0-	2358	2358	5358	2			N	-0-					-0-
12	8842	X	6484	-0-	-2358	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	X	852	-0-	-318	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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
08	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
09	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
10	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
11	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
12	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7656	-0-	-1365	-0-	7656	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1984	N	884	-0-	-1100	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1624	-0-	-296	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	988	-0-	-686	-0-	988	2			N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

08	3100	N	8671	-0-	5571	11948	8671	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	14	-0-	-2986	8962	14	2			N	-0-					-0-
10	17673	X	8711	-0-	-8962	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
11	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
12	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	16607	2			N	-0-					-0-
01	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12062	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

08	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
09	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
10	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					8
09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					8
10	4898	X	4865	-0-	-33	-0-	4865	2			N	-0-					8
11	5040	X	4264	-0-	-776	-0-	4264	2			N	-0-					8
12	5332	X	4576	-0-	-756	-0-	4576	2			N	-0-					8
01	5332	X	4402	-0-	-930	-0-	4402	2			N	-0-					8

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2515	-0-	-1175	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1609	-0-	-1150	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3019	-0-	-851	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	2830	-0-	-1169	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	870	N	602	-0-	-268	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	713	N	498	-0-	-215	-0-	498	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

08	4371	X	3510	-0-	-861	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3241	-0-	-899	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3428	-0-	-757	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3417	-0-	-513	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2998	-0-	-629	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3147	-0-	-356	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

08	6882	X	6563	-0-	-319	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
09	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6849	-0-	-2	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	4978	-0-	-1502	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
01	6913	X	3076	-0-	-3837	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

08	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
09	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	7361	-0-	-3024	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	7013	-0-	-3037	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7192	-0-	-837	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7046	-0-	-634	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6426	-0-	-1045	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	4621	-0-	-2726	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2026

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

08	5332	X	4857	-0-	-475	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4697	-0-	-463	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5244	-0-	-88	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
11	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4765	-0-	-102	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4508	-0-	-731	-0-	4508	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

08	13547	X	5	-0-	-13542	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	6	-0-	-12474	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	321	-0-	-12575	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
12	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
01	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14746	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

08	8060	X	7777	-0-	-283	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
09	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
10	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7580	-0-	-340	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
12	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7487	-0-	-852	-0-	7487	2			N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5487	X	1004	-0-	-4483	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	1829	-0-	-3481	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1936	-0-	-544	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2199	-0-	-201	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1615	-0-	-276	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1697	-0-	-225	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

08	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
09	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
10	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
11	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
12	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
01	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

08	3348	X	3274	-0-	-74	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

08	4805	X	4035	-0-	-770	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4100	-0-	-550	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3816	-0-	-524	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3743	-0-	-457	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4126	-0-	-214	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3938	-0-	-309	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	394	-0-	-1466	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
12	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1690	-0-	-666	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2026

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

08	15077	X	15077	-0-	-0-	-0-	15077	2			N	-0-					-0-
09	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
10	17953	X	17953	-0-	-0-	-0-	17953	2			N	-0-					-0-
11	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
12	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	15292	2			N	-0-					-0-
01	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	13881	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

08	24242	X	22392	-0-	-1850	-0-	22392	2			N	-0-					-0-
09	23460	X	21651	-0-	-1809	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
10	23622	X	21612	-0-	-2010	-0-	21612	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	22208	-0-	-652	-0-	22208	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	22513	-0-	-644	-0-	22513	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	21950	-0-	-432	-0-	21950	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
10	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
11	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
12	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
01	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
08	6882	X	6437	-0-	-445	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6275	-0-	-385	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5424	-0-	-1458	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	3180	-0-	-3480	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5948	-0-	-748	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5985	-0-	-494	-0-	5985	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
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	6479	X	6265	-0-	-214	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5731	-0-	-539	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
10	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
12	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
01	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	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
08	4712	X	4175	-0-	-537	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3442	-0-	-1118	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	1236	-0-	-3476	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3114	-0-	-936	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
12	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
01	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
09	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
10	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
11	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
12	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
01	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

08	16585	X	14988	-0-	-1597	-0-	14988	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	13920	-0-	-1860	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	14563	-0-	-1464	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	14098	-0-	-1142	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	14660	-0-	-1088	-0-	14660	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	14004	-0-	-969	-0-	14004	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2958	-0-	-282	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2844	-0-	-504	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

08	7719	X	5749	-0-	-1970	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6303	-0-	-1077	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
10	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
11	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
12	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
01	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	750	N	341	-0-	-409	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	837	N	48	-0-	-789	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

08	4030	X	3911	-0-	-119	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3773	-0-	-67	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3825	-0-	-205	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3659	-0-	-241	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3755	-0-	-275	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3744	-0-	-162	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

08	6293	X	5771	-0-	-522	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5480	-0-	-610	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5602	-0-	-691	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5339	-0-	-541	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5564	-0-	-512	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4422	-0-	-1344	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
09	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
09	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
11	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
12	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
01	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9599 - 13793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	17982	2			N	-0-					-0-
09	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
10	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	16577	2			N	-0-					-0-
11	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
12	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
01	17204	X	17204	-0-	-0-	-0-	17204	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
09	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4066	-0-	-305	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3812	-0-	-538	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3676	-0-	-819	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3853	-0-	-642	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

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
08	8184	X	8107	-0-	-77	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7289	-0-	-751	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7482	-0-	-826	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
11	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
12	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7655	-0-	-467	-0-	7655	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
08	19530	X	15005	-0-	-4525	-0-	15005	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	12839	-0-	-4261	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	12155	-0-	-4151	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	8201	-0-	-7519	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	10290	-0-	-4714	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	12646	-0-	-2358	-0-	12646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
08	16616	X	16462	-0-	-154	-0-	16462	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	15085	-0-	-935	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	15562	-0-	-992	-0-	15562	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	15593	-0-	-427	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	16194	-0-	-267	-0-	16194	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	14715	-0-	-1746	-0-	14715	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
08	7440	X	6374	-0-	-1066	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
09	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6272	-0-	-393	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6116	-0-	-274	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6240	-0-	-642	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6279	-0-	-603	-0-	6279	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3100	N	8450	-0-	5350	13505	8450	2			N	-0-					-0-
09	22536	X	9031	-0-	-13505	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
10	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
11	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
12	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
01	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	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
08	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
09	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
10	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
11	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9148	-0-	-1268	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	6169	-0-	-3968	-0-	6169	2			N	-0-					-0-

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
08	6417	X	6219	-0-	-198	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	6135	-0-	-75	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6171	-0-	-246	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5992	-0-	-218	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	3345	-0-	-3010	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	1401	-0-	-4954	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2026

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	9765	X	9116	-0-	-649	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8786	-0-	-664	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9167	-0-	-505	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	9025	-0-	-35	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	9079	-0-	-159	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8155	-0-	-1021	-0-	8155	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

08	4774	X	3304	-0-	-1470	-0-	3235	2	69	9	N	63	69	1			13
09	4530	X	1875	-0-	-2655	-0-	1875	2			N	-0-					13
10	4247	X	2913	-0-	-1334	-0-	2913	2			N	-0-					13
11	4110	X	3132	-0-	-978	-0-	3078	2	54	9	N	49	55	1			7
12	4247	X	2811	-0-	-1436	-0-	2811	2			N	-0-					7
01	3317	X	2676	-0-	-641	-0-	2676	2			N	-0-					7

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

08	2976	X	2349	-0-	-627	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2331	-0-	-279	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2418	-0-	-279	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
11	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2135	-0-	-283	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1993	-0-	-425	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

08	1798	X	1333	-0-	-465	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	1458	-0-	-72	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1425	-0-	-187	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
11	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1054	-0-	-372	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

08	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
09	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10786	-0-	-436	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10690	-0-	-410	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	10891	-0-	-579	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9235	-0-	-2235	-0-	9235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOME RUN WELL #: 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
08	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			Y	-0-					2
09	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10235	2			Y	-0-					2
10	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			Y	-0-					2
11	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	2			Y	-0-					2
12	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			Y	-0-					2
01	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			Y	-0-					2

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	9238	X	9132	-0-	-106	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8477	-0-	-403	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8832	-0-	-3	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8687	-0-	-163	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
12	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
01	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

08	8370	X	7095	-0-	-1275	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6802	-0-	-1298	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6091	-0-	-1907	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6253	-0-	-1397	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6054	-0-	-1851	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	5209	-0-	-1890	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3474	-0-	-277	-0-	3474	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

08	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	1476	-0-	-3360	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3628	-0-	-1052	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3625	-0-	-1211	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	2625	-0-	-2211	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 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
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	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
08	12710	X	10939	-0-	-1771	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	10654	-0-	-1646	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	10123	-0-	-2494	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	10529	-0-	-1681	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10451	-0-	-1670	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9543	-0-	-1462	-0-	9543	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
08	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
09	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
11	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
12	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
01	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
09	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5052	-0-	-2202	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5841	-0-	-1179	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
12	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7083	-0-	-171	-0-	7083	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
08	13051	X	11323	-0-	-1728	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10445	-0-	-985	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	11280	-0-	-965	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11200	-0-	-650	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
12	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	11296	-0-	-19	-0-	11296	2			N	-0-					-0-

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
08	5177	X	4164	-0-	-1013	-0-	4164	2			Y	-0-					6
09	5010	X	4768	-0-	-242	-0-	4768	2			Y	-0-					6
10	5177	X	5140	-0-	-37	-0-	5140	2			Y	-0-					6
11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			Y	-0-					6
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					6
01	4123	X	160	-0-	-3963	-0-	160	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
08	8773	X	7235	-0-	-1538	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	5246	-0-	-3244	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	4256	-0-	-2936	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5090	-0-	-1900	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6320	-0-	-903	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6087	-0-	-1136	-0-	6087	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

08	4743	X	4738	-0-	-5	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4266	-0-	-570	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
09	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
11	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
01	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

08	2573	X	2205	-0-	-368	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	1831	-0-	-599	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2152	-0-	-266	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

08	7533	X	7005	-0-	-528	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6166	-0-	-1244	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6182	-0-	-1475	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6164	-0-	-1246	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6354	-0-	-1024	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6421	-0-	-585	-0-	6421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6481	-0-	-122	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6002	-0-	-688	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5170	-0-	-1743	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5192	-0-	-1498	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5369	-0-	-1234	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5512	-0-	-967	-0-	5512	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

08	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-	17123	2			N	-0-					-0-
09	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	16917	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	15260	-0-	-1294	-0-	15260	2			N	-0-					-0-
11	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
12	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	16650	2			N	-0-					-0-
01	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	16780	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	10819	X	10611	-0-	-208	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	10152	-0-	-318	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
10	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	10411	-0-	-29	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
12	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10965	-0-	-133	-0-	10965	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

08	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
12	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

08	3596	X	351	-0-	-3245	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2303	-0-	-1027	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	760	-0-	-1844	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1193	-0-	-1327	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1320	-0-	-1067	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	417	-0-	-1970	-0-	417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	6888	-0-	-1110	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6925	-0-	-635	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7458	-0-	-44	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
11	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7285	-0-	-31	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6559	-0-	-912	-0-	6559	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
10	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
09	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
10	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
11	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
01	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	3409	-0-	-249	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3011	-0-	-529	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2049	-0-	-1299	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2332	-0-	-968	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2122	-0-	-1288	-0-	2122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4425	-0-	1425	1425	4425	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4114	-0-	1014	2439	4114	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2726	-0-	-374	2065	2726	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
10	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

08	15252	X	15071	-0-	-181	-0-	15071	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	14090	-0-	-670	-0-	14090	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	14689	-0-	-563	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	14069	-0-	-511	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	14476	-0-	-590	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	12043	-0-	-3023	-0-	12043	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4216	X	3532	-0-	-684	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3557	-0-	-523	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3692	-0-	-400	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3506	-0-	-424	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3666	-0-	-364	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3250	-0-	-439	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

08	14012	X	275	-0-	-13737	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	325	-0-	-13235	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
10	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
11	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9398	-0-	-367	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8704	-0-	-1061	-0-	8704	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
08	7347	X	6911	-0-	-436	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6599	-0-	-1111	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	5776	-0-	-2191	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
11	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
12	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
01	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3348	X	2515	-0-	-833	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2537	-0-	-703	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2606	-0-	-742	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	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
08	14B DENY		3166	-0-	3166	4945	3166	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1189	-0-	1189	6134	1189	2			N	-0-					-0-
10	6134	X	-0-	-0-	-6134	-0-					N	-0-					-0-
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-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
08	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	13312	-0-	-1868	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					-0-
11	15360	X	-0-	-0-	-15360	-0-					N	-0-					-0-
12	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-					-0-
01	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
09	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
10	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
11	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
12	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
01	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2327	-0-	-60	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1991	-0-	-259	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1609	-0-	-641	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	18735	2			N	-0-					-0-
09	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	18242	2			N	-0-					-0-
10	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	18625	2			N	-0-					-0-
11	16909	X	16909	-0-	-0-	-0-	16909	2			N	-0-					-0-
12	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	16742	2			N	-0-					-0-
01	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	15549	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	14900	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	8302	-0-	-5768	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	11229	-0-	-3310	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	9580	-0-	-4490	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13265	-0-	-1274	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	8737	-0-	-5802	-0-	8737	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3230	-0-	-614	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	1314	-0-	-2046	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3027	-0-	-414	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2663	-0-	-933	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3200	-0-	-892	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	1536	-0-	-1223	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	367	-0-	-2303	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	1502	-0-	-1257	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2493	-0-	-177	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
12	1333	X	537	-0-	-796	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
01	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3305	-0-	-973	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3456	-0-	-684	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3595	-0-	-275	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3185	-0-	-1031	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	5816	-0-	-725	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5825	-0-	-505	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6035	-0-	-475	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5573	-0-	-397	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6099	-0-	-70	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
01	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	10732	-0-	7632	19187	10732	2			N	-0-					-0-
09	29507	X	10320	-0-	-19187	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
10	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
11	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
12	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
01	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11447	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			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 #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			Y	-0-					40
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-					40
10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					40
11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-					40
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-					40
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					40

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
09	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6897	-0-	-512	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5991	-0-	-1269	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6193	-0-	-1309	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5323	-0-	-2179	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	6201	-0-	-712	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5647	-0-	-1043	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	4318	-0-	-2595	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	3818	-0-	-2242	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	3530	-0-	-2732	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	2147	-0-	-4053	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
09	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	5120	-0-	2120	2120	5120	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2646	-0-	-454	1666	2646	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3042	-0-	-58	1608	3042	2			Y	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	X	5	-0-	-1266	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	390	X	3	-0-	-387	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
08	5115	X	4555	-0-	-560	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4101	-0-	-939	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4525	-0-	-683	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4762	-0-	-278	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4492	-0-	-65	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7438	-0-	-812	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7534	-0-	-1177	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	8019	-0-	-411	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7517	-0-	-1194	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7449	-0-	-1169	-0-	7449	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
08	7347	X	6622	-0-	-725	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6963	-0-	-147	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
11	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
12	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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
08	10323	X	5443	-0-	-4880	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	6387	-0-	-3603	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8119	-0-	-1088	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8506	-0-	-404	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6129	-0-	-1993	-0-	6129	2			N	-0-					-0-

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
08	6510	X	5644	-0-	-866	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5617	-0-	-683	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	3882	-0-	-1977	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	2497	-0-	-3173	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	2887	-0-	-2910	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	3965	-0-	-1832	-0-	3965	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	7353	-0-	-1327	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7518	-0-	-882	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7919	-0-	-761	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7894	-0-	-146	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7127	-0-	-1181	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6110	-0-	-1795	-0-	6110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5218	-0-	-455	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5128	-0-	-362	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5380	-0-	-293	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
12	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5328	-0-	-66	-0-	5328	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
11	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
12	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
01	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	10878	-0-	-747	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10381	-0-	-869	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
10	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
11	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
12	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	11570	-0-	-179	-0-	11570	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3931	-0-	-37	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3844	X	3357	-0-	-487	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3157	-0-	-563	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3183	-0-	-327	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3386	-0-	-241	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3161	-0-	-559	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

08	27559	X	27178	-0-	-381	-0-	27178	2			N	-0-					-0-
09	25913	X	25913	-0-	-0-	-0-	25913	2			N	-0-					-0-
10	25420	X	18572	-0-	-6848	-0-	18572	2			N	-0-					-0-
11	26310	X	25793	-0-	-517	-0-	25793	2			N	-0-					-0-
12	27187	X	26006	-0-	-1181	-0-	26006	2			N	-0-					-0-
01	27187	X	20623	-0-	-6564	-0-	20623	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	192	-0-	-348	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					5
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					5
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					5
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					5
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	29	1			13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-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
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	872	-0-	-658	-0-	872	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					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
08	14446	X	13270	-0-	-1176	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	12767	-0-	-1213	-0-	12767	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13319	-0-	-1034	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	13080	-0-	-90	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12882	-0-	-479	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	13001	-0-	-329	-0-	13001	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
01	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			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
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHARLES BARKER WELL #: 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
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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
08	4743	X	660	-0-	-4083	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	825	-0-	-3195	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	868	X	123	-0-	-745	-0-	123	2			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
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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
08	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
09	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
11	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
12	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
01	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	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
08	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1346	-0-	-214	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	7045	-0-	-95	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
10	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
11	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6988	-0-	-421	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	5910	-0-	-1499	-0-	5910	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
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4123	X	3636	-0-	-487	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3191	-0-	-469	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2942	-0-	-778	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3058	-0-	-542	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3369	-0-	-351	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2945	-0-	-682	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

08	2511	X	2095	-0-	-416	-0-	2095	2			Y	-0-					21
09	2130	N	1310	-0-	-820	-0-	1310	2			Y	-0-					21
10	1829	N	927	-0-	-902	-0-	927	2			Y	-0-					21
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					21
12	3100	N	3206	-0-	106	106	3206	2			Y	-0-					21
01	2650	N	2544	-0-	-106	-0-	2544	2			Y	-0-					21

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

08	7254	X	7121	-0-	-133	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6896	-0-	-124	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
10	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
11	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	7056	-0-	-74	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6170	-0-	-960	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

08	7595	X	6555	-0-	-1040	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	5532	-0-	-1818	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5479	-0-	-1496	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6032	-0-	-718	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5814	-0-	-1161	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6308	-0-	-233	-0-	6308	2			N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 10499 - 13694

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6386	X	5460	-0-	-926	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5464	-0-	-716	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5794	-0-	-65	-0-	5794	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 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
08	4030	X	2184	-0-	-1846	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	1267	-0-	-3383	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	1013	-0-	-3792	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	12040	-0-	-81	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	11432	-0-	-268	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	12075	-0-	-201	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11012	-0-	-868	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11735	-0-	-541	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11479	-0-	-611	-0-	11479	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	25345	X	25345	-0-	-0-	-0-	25345	2			N	-0-					-0-
10	25594	X	25594	-0-	-0-	-0-	25594	2			N	-0-					-0-
11	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	21602	2			N	-0-					-0-
12	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	15333	2			N	-0-					-0-
01	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14663	X	13780	-0-	-883	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	12451	-0-	-1169	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	8997	-0-	-5604	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-					-0-
12	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-					-0-
01	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4988	-0-	-202	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4689	-0-	-674	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4048	-0-	-1142	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4233	-0-	-1130	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4165	-0-	-1198	-0-	4165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	1868	-0-	-922	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	1717	-0-	-983	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1642	-0-	-1117	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
12	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
10	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	3637	-0-	-1853	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5574	-0-	-99	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5588	-0-	-85	-0-	5588	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

08	13485	X	12871	-0-	-614	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	12703	-0-	-107	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
10	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
11	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12529	-0-	-584	-0-	12529	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12606	-0-	-507	-0-	12606	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	21571	X	21571	-0-	-0-	-0-	21571	2			N	-0-					-0-
09	19501	X	19501	-0-	-0-	-0-	19501	2			N	-0-					-0-
10	19835	X	19835	-0-	-0-	-0-	19835	2			N	-0-					-0-
11	20919	X	20919	-0-	-0-	-0-	20919	2			N	-0-					-0-
12	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	21662	2			N	-0-					-0-
01	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	21327	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	11191	X	9429	-0-	-1762	-0-	9429	2			N	-0-					115
09	10050	X	9203	-0-	-847	-0-	9203	2			N	-0-					115
10	9393	X	7479	-0-	-1914	-0-	7479	2			N	-0-					115
11	9120	X	5411	-0-	-3709	-0-	5411	2			N	-0-					115
12	9517	X	8285	-0-	-1232	-0-	8285	2			N	-0-					115
01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	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
08	11935	X	10795	-0-	-1140	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10486	-0-	-1064	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	10773	-0-	-1162	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	10711	-0-	-719	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	11066	-0-	-32	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
01	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11331	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	29914	X	29914	-0-	-0-	-0-	29914	2			N	-0-					-0-
10	23117	X	23117	-0-	-0-	-0-	23117	2			N	-0-					-0-
11	21562	X	21562	-0-	-0-	-0-	21562	2			N	-0-					-0-
12	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-	19755	2			N	-0-					-0-
01	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	17598	2			N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
10	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7177	-0-	-1583	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7858	-0-	-1194	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7332	-0-	-1720	-0-	7332	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10509	X	6362	-0-	-4147	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	6364	-0-	-3176	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	3561	-0-	-6297	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	2796	-0-	-4284	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	1684	-0-	-4888	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	1544	-0-	-5028	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5751	-0-	-821	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	4812	-0-	-1548	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4476	-0-	-1817	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5175	-0-	-405	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5589	-0-	-177	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	3771	-0-	-1995	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4090	-0-	-1149	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4475	-0-	-325	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4522	-0-	-38	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4316	-0-	-303	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3806	-0-	-813	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
09	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
11	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	9937	-0-	-138	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9471	-0-	-279	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9474	-0-	-601	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9109	-0-	-521	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9263	-0-	-688	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8442	-0-	-1509	-0-	8442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4867	X	4404	-0-	-463	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4477	-0-	-233	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4225	-0-	-363	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3158	-0-	-1162	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3810	-0-	-809	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3399	-0-	-1220	-0-	3399	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

08	11966	X	10551	-0-	-1415	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	9699	-0-	-1881	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10555	-0-	-1411	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10318	-0-	-1262	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
12	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	9613	-0-	-927	-0-	9613	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

08	12958	X	11854	-0-	-1104	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	11600	-0-	-940	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12357	-0-	-601	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
11	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	12045	-0-	-169	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11499	-0-	-870	-0-	11499	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

08	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
09	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
10	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	9577	-0-	-1133	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	3292	-0-	-7775	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	8231	-0-	-2836	-0-	8231	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12710	X	12511	-0-	-199	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	12109	-0-	-41	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
10	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	12000	-0-	-120	-0-	12000	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	12240	-0-	-284	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11171	-0-	-1353	-0-	11171	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20664	X	20664	-0-	-0-	-0-	20664	2			N	-0-					118
09	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	18551	2	26	9	N	24					142
10	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	17620	2			N	-0-					142
11	15090	X	8789	-0-	-6301	-0-	8789	2			N	-0-					142
12	15593	X	12261	-0-	-3332	-0-	12261	2			N	-0-					142
01	15593	X	6174	-0-	-9419	-0-	6174	2			N	-0-					142

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3088	-0-	-722	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	841	-0-	-3096	-0-	841	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2995	-0-	-942	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23622	X	21124	-0-	-2498	-0-	21124	2			N	-0-					-0-
09	22560	X	19644	-0-	-2916	-0-	19644	2			N	-0-					-0-
10	23436	X	21360	-0-	-2076	-0-	21360	2			N	-0-					-0-
11	22680	X	20448	-0-	-2232	-0-	20448	2			N	-0-					-0-
12	23436	X	21831	-0-	-1605	-0-	21831	2			N	-0-					-0-
01	21359	X	21062	-0-	-297	-0-	21062	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

08	27621	X	24201	-0-	-3420	-0-	24201	2			N	-0-					-0-
09	25740	X	22583	-0-	-3157	-0-	22583	2			N	-0-					-0-
10	26009	X	23351	-0-	-2658	-0-	23351	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	22552	-0-	-2078	-0-	22552	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	23000	-0-	-1645	-0-	23000	2			N	-0-					-0-
01	24211	X	22324	-0-	-1887	-0-	22324	2			N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

08	15841	X	15271	-0-	-570	-0-	15271	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	14168	-0-	-1162	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	13904	-0-	-1441	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	14200	-0-	-650	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
12	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	13700	-0-	-1583	-0-	13700	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

08	3565	X	2750	-0-	-815	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3267	-0-	-183	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2747	-0-	-508	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2897	-0-	-482	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

08	8835	X	8518	-0-	-317	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8137	-0-	-413	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8733	-0-	-102	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8362	-0-	-38	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8446	-0-	-234	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7808	-0-	-934	-0-	7808	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 #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14198	X	11890	-0-	-2308	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11388	-0-	-1212	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11063	-0-	-1988	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	10688	-0-	-1942	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	10860	-0-	-2191	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10952	-0-	-952	-0-	10952	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

08	13144	X	12111	-0-	-1033	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11723	-0-	-997	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	12533	-0-	-921	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	11672	-0-	-1348	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	13263	-0-	-191	-0-	13263	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	15314	X	13954	-0-	-1360	-0-	13954	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	13269	-0-	-1551	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	13268	-0-	-1488	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	12724	-0-	-1556	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	11837	-0-	-2888	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	11448	-0-	-2502	-0-	11448	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	15438	X	14416	-0-	-1022	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	13706	-0-	-1234	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	13514	-0-	-1924	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	14268	-0-	-252	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	14707	-0-	-297	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	13217	-0-	-1198	-0-	13217	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	22068	2			N	-0-					37
09	19316	X	19316	-0-	-0-	-0-	19316	2			N	-0-					37
10	20684	X	20684	-0-	-0-	-0-	20684	2			N	-0-					37
11	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	13239	2			N	-0-					37
12	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					37
01	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2025

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

08	2232	X	2006	-0-	-226	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1450	-0-	-1190	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6727	X	5780	-0-	-947	-0-	5780	2			N	-0-					15
09	6510	X	5206	-0-	-1304	-0-	5206	2			N	-0-					15
10	6727	X	5482	-0-	-1245	-0-	5482	2			N	-0-					15
11	6510	X	5499	-0-	-1011	-0-	5499	2			N	-0-					15
12	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					15
01	5766	X	5549	-0-	-217	-0-	5549	2			N	-0-					15

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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
DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2026

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

08	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
09	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
10	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
11	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
12	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
01	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
10	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
11	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
12	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

08	11749 X	9801	-0-	-1948	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
09	11370 X	10552	-0-	-818	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
10	11749 X	11184	-0-	-565	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
11	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
12	11749 X	10563	-0-	-1186	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
01	11191 X	7698	-0-	-3493	-0-	7698	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

08	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
09	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
10	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
11	6090 X	6010	-0-	-80	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
12	6293 X	5631	-0-	-662	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
01	6293 X	5244	-0-	-1049	-0-	5244	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

08	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
09	10050 X	9105	-0-	-945	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
10	10726 X	10189	-0-	-537	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
11	10380 X	9186	-0-	-1194	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
12	10726 X	10359	-0-	-367	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
01	10726 X	10399	-0-	-327	-0-	10399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2025

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

08	4929	X	4551	-0-	-378	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4433	-0-	-157	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4609	-0-	-134	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4451	-0-	-79	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

08	6479	X	6228	-0-	-251	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5907	-0-	-363	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5963	-0-	-516	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5618	-0-	-412	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5839	-0-	-392	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5621	-0-	-610	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

08	10447	X	9481	-0-	-966	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9169	-0-	-941	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9749	-0-	-698	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9675	-0-	-435	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9849	-0-	-598	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	9318	-0-	-416	-0-	9318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2026

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

08	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5642	-0-	-508	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
10	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6178	-0-	-392	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5865	-0-	-924	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6187	-0-	-602	-0-	6187	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3672	-0-	-234	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2945	-0-	-835	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3394	-0-	-512	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2949	-0-	-957	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

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

08	6634	X	4843	-0-	-1791	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4790	-0-	-1630	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	4901	-0-	-1733	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4955	-0-	-385	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5151	-0-	-212	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4143	-0-	-817	-0-	4143	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	7400	-0-	-1187	-0-	7277	2	123	9	Y	112	108	1			31
09	8310	X	7829	-0-	-481	-0-	7829	2			Y	-0-					31
10	8587	X	8306	-0-	-281	-0-	8306	2			Y	-0-					31
11	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			Y	-0-					31
12	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			Y	-0-					31
01	8308	X	7445	-0-	-863	-0-	7445	2			Y	-0-					31

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

08	5921	X	5915	-0-	-6	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	3433	-0-	-2297	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4747	-0-	-1174	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4780	-0-	-950	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5365	-0-	-556	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	3857	-0-	-2064	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

08	6727	X	5020	-0-	-1707	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	3621	-0-	-2889	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	3018	-0-	-3151	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3964	-0-	-1376	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3266	-0-	-2004	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3629	-0-	-1393	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
11	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
09	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
10	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6085	-0-	-65	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
12	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
01	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
08	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
09	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
08	14415	X	14101	-0-	-314	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	12595	-0-	-1295	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	12113	-0-	-2240	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	9558	-0-	-4332	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
12	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13892	-0-	-213	-0-	13892	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	7150	-0-	-1468	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6780	-0-	-1230	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7250	-0-	-1027	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
11	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6999	-0-	-410	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6298	-0-	-956	-0-	6298	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
08	18693	X	16891	-0-	-1802	-0-	16891	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	17901	-0-	-789	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	17292	-0-	-2021	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	17611	-0-	-1079	-0-	17611	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	17834	-0-	-673	-0-	17834	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	16660	-0-	-1847	-0-	16660	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
08	6200	X	3746	-0-	-2454	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6585	-0-	-165	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5062	-0-	-1913	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
11	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
12	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
01	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	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
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
09	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
10	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
11	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
01	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	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
08	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
09	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
10	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
11	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
12	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
01	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	2			N	-0-					-0-

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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8773	X	7943	-0-	-830	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8405	-0-	-85	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8471	-0-	-302	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
11	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8642	-0-	-38	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8171	-0-	-509	-0-	8171	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	5290	-0-	-1840	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	4194	-0-	-2706	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	4971	-0-	-1911	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5003	-0-	-1657	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5414	-0-	-1127	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	810	-0-	-4491	-0-	810	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	16	-0-	-635	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
01	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	3834	-0-	-1157	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	3588	-0-	-1242	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3673	-0-	-822	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2692	-0-	-1298	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3075	-0-	-1017	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3181	-0-	-663	-0-	3181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	11197	-0-	-1730	-0-	11197	2			N	-0-					29
09	12510	X	11089	-0-	-1421	-0-	11089	2			N	-0-					29
10	12927	X	11692	-0-	-1235	-0-	11692	2			N	-0-					29
11	11850	X	9273	-0-	-2577	-0-	9273	2			N	-0-					29
12	11842	X	11215	-0-	-627	-0-	11215	2			N	-0-					29
01	11687	X	8984	-0-	-2703	-0-	8984	2			N	-0-					29

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15314	X	14451	-0-	-863	-0-	14451	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	14168	-0-	-652	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	14546	-0-	-489	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	14446	-0-	-104	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	14510	-0-	-277	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	14075	-0-	-557	-0-	14075	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	5633	-0-	-1218	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5690	-0-	-940	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5912	-0-	-939	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
11	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
12	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4146	-0-	-411	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3950	-0-	-460	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3754	-0-	-803	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
11	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
12	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19565	X	19565	-0-	-0-	-0-	19565	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	17220	2			N	-0-					-0-
10	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
11	19368	X	19368	-0-	-0-	-0-	19368	2			N	-0-					-0-
12	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	18029	2			N	-0-					-0-
01	16841	X	16841	-0-	-0-	-0-	16841	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-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

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7835 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	9659	-0-	-757	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9553	-0-	-437	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9860	-0-	-215	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
11	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
12	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
01	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	322	-0-	-1662	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	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
08	37984	X	7061	-0-	-30923	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5383	-0-	-167	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4829	-0-	-906	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4278	-0-	-1457	-0-	4278	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
08	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
09	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
10	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
11	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
12	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
01	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	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
08	9641	X	5974	-0-	-3667	-0-	5974	2			Y	-0-					6
09	9330	X	5642	-0-	-3688	-0-	5642	2			Y	-0-					6
10	8184	X	6222	-0-	-1962	-0-	6222	2			Y	-0-					6
11	6870	X	6792	-0-	-78	-0-	6792	2			Y	-0-					6
12	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			Y	-0-					6
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	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
08	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
09	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
10	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
12	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
01	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
09	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9695	-0-	-39	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9416	-0-	-94	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
12	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8833	-0-	-994	-0-	8833	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
08	9517	X	9110	-0-	-407	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8525	-0-	-445	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8887	-0-	-351	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7451	-0-	-1489	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8021	-0-	-1217	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8293	-0-	-821	-0-	8293	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4254	-0-	-954	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4017	-0-	-1023	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3841	-0-	-809	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2430	-0-	-1800	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	2775	-0-	-1472	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	2356	-0-	-1891	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	1138	-0-	-3915	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2846	-0-	-814	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2751	-0-	-194	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	1469	-0-	-1538	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
09	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
10	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
11	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	12537	-0-	-204	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11200	-0-	-1541	-0-	11200	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2882	-0-	-621	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3221	-0-	-199	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2995	-0-	-539	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2875	-0-	-442	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	2	-0-	-7314	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					-0-
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
09	5160	X	2390	-0-	-2770	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
10	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
11	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
12	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
01	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
09	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
10	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
11	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
12	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
01	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	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
08	4805	X	4686	-0-	-119	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3887	-0-	-583	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	2961	-0-	-1658	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
12	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
01	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3566	-0-	-544	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
12	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	8928	X	8016	-0-	-912	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6491	-0-	-1069	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7301	-0-	-201	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
11	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
12	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
01	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

08	14632	X	13330	-0-	-1302	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	12820	-0-	-1220	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
10	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
11	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	14151	2			N	-0-					-0-
12	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	13322	-0-	-1403	-0-	13322	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

08	9331	X	6847	-0-	-2484	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6500	-0-	-1810	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6560	-0-	-1624	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6218	-0-	-412	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5736	-0-	-1115	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	4640	-0-	-2211	-0-	4640	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6276	-0-	-451	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5856	-0-	-654	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5531	-0-	-1196	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5213	-0-	-1421	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					8
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					8
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					8
11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3633	2	23	9	N	21	6	1			23
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					23
*01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-	16	1			7

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

08	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
09	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
10	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
11	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
12	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18228	X	16727	-0-	-1501	-0-	16727	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	16197	-0-	-1443	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	11900	-0-	-6328	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	12487	-0-	-4973	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
12	18157	X	18157	-0-	-0-	-0-	18157	2			N	-0-					-0-
01	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	17584	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
08	4898	X	4212	-0-	-686	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	2866	-0-	-1874	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4521	-0-	-377	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
11	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
12	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
01	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1344	-0-	-454	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	2937	-0-	-969	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	658	-0-	-2942	-0-	658	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	1044	-0-	-2676	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2817	-0-	-423	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2343	-0-	-602	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6114	-0-	-365	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
09	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6342	-0-	-571	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	4805	-0-	-1885	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6662	-0-	-623	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
01	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	930	X	614	-0-	-316	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	737	-0-	-379	-0-	737	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

08	3131	X	2811	-0-	-320	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2920	-0-	-273	-0-	2920	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

08	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

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	1392	-0-	-1068	-0-	1287	2	105	9	N	95	23	1			83
*12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					83
*01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-	58	1			25

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
01	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

08	16244	X	11944	-0-	-4300	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	12500	-0-	-3220	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	12732	-0-	-3512	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11926	-0-	-674	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	11693	-0-	-1234	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	8827	-0-	-4100	-0-	8827	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3321	-0-	-554	-0-	3321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	5717	-0-	2717	2717	5717	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	431	-0-	-2669	48	431	2			N	-0-					-0-
11	48	N	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

08	6603	X	4949	-0-	-1654	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5833	-0-	-557	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
11	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
12	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
01	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

08	5239	X	3122	-0-	-2117	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	1988	-0-	-3862	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	2333	-0-	-3712	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	1818	-0-	-4032	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	1604	-0-	-2860	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	837	-0-	-2294	-0-	837	2			N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	20280	X	20280	-0-	-0-	-0-	20280	2			N	-0-					-0-
09	19635	X	19635	-0-	-0-	-0-	19635	2			N	-0-					-0-
10	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
11	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	19469	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	19721	-0-	-274	-0-	19721	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	19767	-0-	-228	-0-	19767	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

08	5177	X	4546	-0-	-631	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3746	-0-	-934	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3490	-0-	-1315	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3098	-0-	-1462	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	2910	-0-	-1802	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	2539	-0-	-2018	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

08	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
09	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
10	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5764	-0-	-146	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
01	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
09	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
10	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
12	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

08	17701	X	15776	-0-	-1925	-0-	15776	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	15799	-0-	-1331	-0-	15799	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	15603	-0-	-2098	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	12204	-0-	-3876	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	11066	-0-	-5457	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	11365	-0-	-4972	-0-	11365	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

08	11315	X	10300	-0-	-1015	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	9310	-0-	-1640	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
10	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
11	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
12	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
01	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	12099	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	2105	-0-	-2605	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3734	-0-	-1133	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	2206	-0-	-2661	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

08	6758	X	4886	-0-	-1872	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4727	-0-	-463	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4064	-0-	-676	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4730	-0-	-168	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4466	-0-	-432	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	7657	X	6485	-0-	-1172	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	5799	-0-	-1611	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	5328	-0-	-2329	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	4713	-0-	-2697	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	4675	-0-	-2455	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	4904	-0-	-1575	-0-	4904	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

08	30442	X	28981	-0-	-1461	-0-	28981	2			N	-0-					-0-
09	29460	X	28827	-0-	-633	-0-	28827	2			N	-0-					-0-
10	30442	X	27138	-0-	-3304	-0-	27138	2			N	-0-					-0-
11	29460	X	27305	-0-	-2155	-0-	27305	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	6515	-0-	-23276	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	-0-	-0-	-29791	-0-					N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

08	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	17805	2			N	-0-					-0-
09	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	16578	2			N	-0-					-0-
10	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
11	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	17676	2			N	-0-					-0-
12	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	17906	2			N	-0-					-0-
01	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	18473	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

08	7781	X	7168	-0-	-613	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7089	-0-	-441	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7080	-0-	-546	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7286	-0-	-4	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6796	-0-	-520	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	5981	-0-	-1335	-0-	5981	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

08	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
09	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
10	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
11	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
12	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
01	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
09	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3285	-0-	-1148	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2501	-0-	-1789	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3361	-0-	-1072	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3080	-0-	-1353	-0-	3080	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 #: 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
08	19716	X	19263	-0-	-453	-0-	19263	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	15236	-0-	-3544	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	17793	-0-	-373	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
11	18630	X	17905	-0-	-725	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
12	19251	X	18356	-0-	-895	-0-	18356	2			N	-0-					-0-
01	19251	X	17390	-0-	-1861	-0-	17390	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

08	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8811	-0-	-639	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8764	-0-	-1001	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7790	-0-	-1660	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8562	-0-	-1141	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	6629	-0-	-3074	-0-	6629	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14694	X	12360	-0-	-2334	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	11226	-0-	-2994	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	12167	-0-	-2155	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
11	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
12	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11412	-0-	-957	-0-	11412	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

08	9393	X	8647	-0-	-746	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
09	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7607	-0-	-577	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6562	-0-	-1808	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8274	-0-	-375	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

08	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
09	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
10	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	16340	2			N	-0-					-0-
11	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
12	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	16577	2			N	-0-					-0-
01	16808	X	16808	-0-	-0-	-0-	16808	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23529	X	19197	-0-	-4332	-0-	19197	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	19612	-0-	-2678	-0-	19612	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	22482	-0-	-551	-0-	22482	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	17918	-0-	-4372	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
12	22484	X	22484	-0-	-0-	-0-	22484	2			N	-0-					-0-
01	22475	X	21267	-0-	-1208	-0-	21267	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

08	11780	X	10199	-0-	-1581	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	9923	-0-	-1477	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10073	-0-	-1521	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	10272	-0-	-198	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
12	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
01	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10462	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

08	6634	X	4277	-0-	-2357	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5619	-0-	-801	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5420	-0-	-1214	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	530	-0-	-5890	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
01	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			Y	-0-					21
09	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					21
10	4216	X	4191	-0-	-25	-0-	4191	2			Y	-0-					21
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			Y	-0-					21
12	4588	X	3610	-0-	-978	-0-	3610	2			Y	-0-					21
01	4588	X	2784	-0-	-1804	-0-	2784	2			Y	-0-					21

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

08	9942	X	3040	-0-	-6902	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2939	-0-	-571	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2705	-0-	-922	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2636	-0-	-874	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2549	-0-	-1171	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	1839	-0-	-1199	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

08	15097	X	14113	-0-	-984	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	13114	-0-	-1496	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	12302	-0-	-2051	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	12996	-0-	-744	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13072	-0-	-1033	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13004	-0-	-1101	-0-	13004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					4
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					4
10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					4
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					4
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					4
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	465	N	136	-0-	-329	-0-	136	2			N	-0-					6
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					6
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					6
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	6417	X	6016	-0-	-401	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	3172	-0-	-3038	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	4991	-0-	-1426	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5557	-0-	-653	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5566	-0-	-851	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5833	-0-	-181	-0-	5833	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
08	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
09	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
10	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
12	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
01	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	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 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

08	25234	X	24221	-0-	-1013	-0-	24221	2			N	-0-					-0-
09	24360	X	23467	-0-	-893	-0-	23467	2			N	-0-					-0-
10	25172	X	24157	-0-	-1015	-0-	24157	2			N	-0-					-0-
11	24210	X	23516	-0-	-694	-0-	23516	2			N	-0-					-0-
12	25073	X	25073	-0-	-0-	-0-	25073	2			N	-0-					-0-
01	24242	X	23867	-0-	-375	-0-	23867	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
12	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

08	5859	X	2766	-0-	-3093	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	2632	-0-	-3038	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	1612	-0-	-4495	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	689	-0-	-5221	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	329	-0-	-5778	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1684	-0-	-1075	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

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

08	1023	X	9	-0-	-1014	-0-	9	2			N	-0-					13
09	990	X	6	-0-	-984	-0-	6	2			N	-0-					13
10	1023	X	6	-0-	-1017	-0-	6	2			N	-0-					13
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
12	9	X	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					13
01	9	X	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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				
08	5611	X	420	-0-	-5191	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3552	-0-	-348	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
10	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
11	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
12	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	7024	-0-	-2679	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
	DIAMOND OAKS				WELL #: 3H	RRCID -> 261213	COMPL. DATE 01/09/2012				TOTAL DEPTH 7256		PERF. 7458 - 13160				
08	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	20029	2			N	-0-					-0-
09	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	18616	2			N	-0-					-0-
10	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	19564	2			N	-0-					-0-
11	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	16447	2			N	-0-					-0-
12	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
01	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
	BARNES				WELL #: 5H	RRCID -> 261345	COMPL. DATE 01/15/2012				TOTAL DEPTH 7324		PERF. 7994 - 11600				
08	2449	X	2077	-0-	-372	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	298	-0-	-2102	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
	LABC SOUTH				WELL #: 3H	RRCID -> 261486	COMPL. DATE 10/24/2011				TOTAL DEPTH 7524		PERF. 8394 - 11565				
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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				
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
01	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
	LABC SOUTH				WELL #: 2H	RRCID -> 261489	COMPL. DATE 10/24/2011				TOTAL DEPTH 7521		PERF. 7871 - 10450				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	10596	-0-	-1184	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
09	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
10	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
11	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
12	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	10581	-0-	-951	-0-	10581	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
08	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
09	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
10	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
11	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
01	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	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
08	8773	X	8108	-0-	-665	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7934	-0-	-556	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8265	-0-	-508	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7844	-0-	-16	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7743	-0-	-441	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	5006	-0-	-3271	-0-	5006	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	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
08	7440	X	6485	-0-	-955	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6195	-0-	-795	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6952	-0-	-271	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
11	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6662	-0-	-65	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
01	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
08	8649	X	8004	-0-	-645	-0-	8004	2		N	-0-			-0-
09	8370	X	8328	-0-	-42	-0-	8328	2		N	-0-			-0-
10	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2		N	-0-			-0-
11	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2		N	-0-			-0-
12	8618	X	8480	-0-	-138	-0-	8480	2		N	-0-			-0-
01	8649	X	7857	-0-	-792	-0-	7857	2		N	-0-			-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
08	15872	X	15091	-0-	-781	-0-	15091	2		N	-0-			-0-
09	15360	X	15185	-0-	-175	-0-	15185	2		N	-0-			-0-
10	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	15652	2		N	-0-			-0-
11	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2		N	-0-			-0-
12	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15783	2		N	-0-			-0-
01	15686	X	14671	-0-	-1015	-0-	14671	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
08	14B DENY		11469	-0-	11469	23053	11469	2		N	-0-			-0-
09	36471	X	13418	-0-	-23053	-0-	13418	2		N	-0-			-0-
10	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2		N	-0-			-0-
11	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	13170	2		N	-0-			-0-
12	13857	X	10861	-0-	-2996	-0-	10861	2		N	-0-			-0-
01	13857	X	10449	-0-	-3408	-0-	10449	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
08	26350	X	26350	-0-	-0-	-0-	26350	2		N	-0-			-0-
09	24884	X	24884	-0-	-0-	-0-	24884	2		N	-0-			-0-
10	24112	X	24112	-0-	-0-	-0-	24112	2		N	-0-			-0-
11	22100	X	22100	-0-	-0-	-0-	22100	2		N	-0-			-0-
12	21566	X	21566	-0-	-0-	-0-	21566	2		N	-0-			-0-
01	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	20746	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
08	9176	X	8741	-0-	-435	-0-	8741	2		N	-0-			-0-
09	8880	X	8066	-0-	-814	-0-	8066	2		N	-0-			-0-
10	9176	X	8597	-0-	-579	-0-	8597	2		N	-0-			-0-
11	8700	X	8660	-0-	-40	-0-	8660	2		N	-0-			-0-
12	8742	X	8527	-0-	-215	-0-	8527	2		N	-0-			-0-
01	8742	X	8158	-0-	-584	-0-	8158	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
08	3410	X	3314	-0-	-96	-0-	3314	2		N	-0-			-0-
09	3300	X	2928	-0-	-372	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
10	3410	X	3351	-0-	-59	-0-	3351	2		N	-0-			-0-
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2		N	-0-			-0-
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2		N	-0-			-0-
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDGECLIFF C WELL #: 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
08	6944	X	6020	-0-	-924	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5770	-0-	-950	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6229	-0-	-281	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
11	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
12	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

08	7099	X	7034	-0-	-65	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
09	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	4652	-0-	-2106	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5339	-0-	-1471	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6087	-0-	-950	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5471	-0-	-1566	-0-	5471	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

08	8680	X	8123	-0-	-557	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7691	-0-	-709	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7497	-0-	-1183	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7915	-0-	-335	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7560	-0-	-562	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7633	-0-	-489	-0-	7633	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5890	X	7	-0-	-5883	-0-	7	2			N	-0-					3
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					3
10	5115	X	4	-0-	-5111	-0-	4	2			N	-0-					3
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					3
12	7	X	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					3
01	7	X	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5901	-0-	-423	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
11	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6105	-0-	-219	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
01	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7743	-0-	-441	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6953	-0-	-727	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7529	-0-	-345	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7389	-0-	-231	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7476	-0-	-305	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7062	-0-	-688	-0-	7062	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	8901	-0-	-523	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7867	-0-	-1253	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7750	-0-	-1550	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7650	-0-	-1350	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	7924	-0-	-1221	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	6750	-0-	-2147	-0-	6750	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 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
08	11253	X	11170	-0-	-83	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	4756	-0-	-7244	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	5409	-0-	-6991	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11556	-0-	-444	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
12	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	10010	-0-	-1150	-0-	10010	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12400	X	12324	-0-	-76	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	12110	-0-	-280	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
10	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
11	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
12	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	12216	-0-	-928	-0-	12216	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
09	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
12	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	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
08	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			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
08	14725	X	14210	-0-	-515	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	13921	-0-	-329	-0-	13921	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	14357	-0-	-368	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
11	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14473	2			N	-0-					-0-
12	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	14711	2			N	-0-					-0-
01	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	14665	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
08	8680	X	7252	-0-	-1428	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6044	-0-	-2356	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7148	-0-	-633	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5991	-0-	-1029	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6985	-0-	-269	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5929	-0-	-1325	-0-	5929	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
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	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
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	372	X	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	360	X	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	372	X	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4767	-0-	-213	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4598	-0-	-517	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4708	-0-	-272	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4969	-0-	-177	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4790	-0-	-356	-0-	4790	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

08	32471	X	32471	-0-	-0-	-0-	32471	2			N	-0-					39
09	31506	X	31506	-0-	-0-	-0-	31506	2			N	-0-					39
10	32501	X	32501	-0-	-0-	-0-	32501	2			N	-0-					39
11	27240	X	18163	-0-	-9077	-0-	18163	2			N	-0-					39
12	29905	X	29905	-0-	-0-	-0-	29905	2			N	-0-					39
01	28148	X	27902	-0-	-246	-0-	27902	2			N	-0-					39

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

08	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
10	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7606	-0-	-404	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7850	-0-	-427	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7035	-0-	-1242	-0-	7035	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
09	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
10	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	8542	-0-	-2018	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	7977	-0-	-3369	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	7686	-0-	-3691	-0-	7686	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
08	7967	X	6916	-0-	-1051	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7165	-0-	-545	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7508	-0-	-335	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
11	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
12	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
01	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	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
08	11749	X	7855	-0-	-3894	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	8539	-0-	-2831	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
10	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
11	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
12	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
01	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	30318	X	26498	-0-	-3820	-0-	26498	2			N	-0-					-0-
09	28110	X	25188	-0-	-2922	-0-	25188	2			N	-0-					-0-
10	28241	X	25225	-0-	-3016	-0-	25225	2			N	-0-					-0-
11	27330	X	24374	-0-	-2956	-0-	24374	2			N	-0-					-0-
12	26505	X	24679	-0-	-1826	-0-	24679	2			N	-0-					-0-
01	26505	X	24306	-0-	-2199	-0-	24306	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
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
01	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6174	-0-	-894	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5671	-0-	-1169	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5630	-0-	-1438	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	2636	-0-	-3424	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	3095	-0-	-3167	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	562	-0-	-5607	-0-	562	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

08	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
12	3038	N	2840	-0-	-198	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2324	-0-	-559	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9626 - 13384

08	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16784	2			N	-0-					-0-
09	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
10	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
11	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	16549	2			N	-0-					-0-
12	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	16241	2			N	-0-					-0-
01	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12579	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

08	11284	X	9212	-0-	-2072	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
09	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
10	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
11	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10435	-0-	-601	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10625	-0-	-442	-0-	10625	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

08	3286	X	1705	-0-	-1581	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1641	-0-	-219	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	1160	-0-	-855	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

08	9796	X	8581	-0-	-1215	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8141	-0-	-1009	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8202	-0-	-943	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8078	-0-	-292	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8601	-0-	-48	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8156	-0-	-431	-0-	8156	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

08	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
09	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
10	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
11	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
12	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
01	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
08	20367	X	15250	-0-	-5117	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	13928	-0-	-4672	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	13554	-0-	-3527	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	14048	-0-	-712	-0-	14048	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	13730	-0-	-1522	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	6763	-0-	-8489	-0-	6763	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

08	8587	X	7517	-0-	-1070	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	8025	-0-	-285	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
10	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
11	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
12	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7433	-0-	-937	-0-	7433	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3472	X	2999	-0-	-473	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2868	-0-	-492	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2651	-0-	-759	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2733	-0-	-567	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2836	-0-	-171	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2356	-0-	-651	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6200	X	6063	-0-	-137	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5638	-0-	-332	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5933	-0-	-236	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5555	-0-	-415	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
12	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

08	4495	X	3779	-0-	-716	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3791	-0-	-559	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3140	-0-	-1045	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

08	8153	X	6480	-0-	-1673	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6872	-0-	-1018	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7827	-0-	-171	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7272	-0-	-108	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
12	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7319	-0-	-493	-0-	7319	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

08	9176	X	3957	-0-	-5219	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7427	-0-	-1453	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	7139	-0-	-2595	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8751	-0-	-669	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8746	-0-	-988	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7550	-0-	-138	-0-	7550	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

08	3379	X	2397	-0-	-982	-0-	2330	2	67	9	N	61	65	1			12
09	3270	X	1949	-0-	-1321	-0-	1949	2			N	-0-					12
10	2232	X	1832	-0-	-400	-0-	1832	2			N	-0-					12
11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2292	2	52	9	N	47	52	1			7
12	2387	X	1737	-0-	-650	-0-	1737	2			N	-0-					7
01	2387	X	1629	-0-	-758	-0-	1629	2			N	-0-					7

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

08	5456	X	4809	-0-	-647	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4561	-0-	-719	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4964	-0-	-136	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4673	-0-	-411	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4967	-0-	-458	-0-	4967	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1308	-0-	-372	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
01	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
09	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11823	-0-	-143	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	8879	-0-	-2701	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	9772	-0-	-2194	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	10589	-0-	-1377	-0-	10589	2			N	-0-					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16802	X	5193	-0-	-11609	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	12695	-0-	-3355	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	20863	-0-	-0-	-0-	20863	2			N	-0-					-0-
11	20249	X	20249	-0-	-0-	-0-	20249	2			N	-0-					-0-
12	19274	X	19274	-0-	-0-	-0-	19274	2			N	-0-					-0-
01	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	17952	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2635	X	1695	-0-	-940	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1661	-0-	-889	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1629	-0-	-1006	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1707	-0-	-333	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15314	X	14046	-0-	-1268	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	12964	-0-	-1796	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	-0-	-0-	-15035	-0-					N	-0-					-0-
11	14550	X	-0-	-0-	-14550	-0-					N	-0-					-0-
12	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					N	-0-					-0-
01	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	16635	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6765	2	31	9	N	28	33	1			6
09	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					6
10	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					6
11	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8768	2	28	9	N	25	27	1			4
12	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					4
01	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					4

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

08	14539	X	11015	-0-	-3524	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	4633	-0-	-9827	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	13907	-0-	-1035	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	11425	-0-	-3035	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	12525	-0-	-154	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	12943	-0-	-976	-0-	12943	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	360	N	89	-0-	-271	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4750	-0-	-410	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4894	-0-	-438	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4285	-0-	-1047	-0-	4285	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	18193	X	18193	-0-	-0-	-0-	18193	2			N	-0-					-0-
09	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
10	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	18284	2			N	-0-					-0-
11	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	17765	2			N	-0-					-0-
12	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	18127	2			N	-0-					-0-
01	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	17533	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
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
09	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
10	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
11	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
12	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 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
08	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	14701	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13811	-0-	-289	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13873	-0-	-263	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
11	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
12	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	15504	2			N	-0-					-0-
01	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2344	-0-	-506	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1201	-0-	-1744	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1055	-0-	-1795	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	1340	-0-	-1078	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

08	8463	X	4621	-0-	-3842	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7255	-0-	-935	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	1389	-0-	-7074	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7163	-0-	-339	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5495	-0-	-2007	-0-	5495	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4432	-0-	-683	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	2422	-0-	-2948	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	3248	-0-	-2456	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	2148	-0-	-3556	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

08	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
09	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
10	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2267	-0-	-1303	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2093	-0-	-1596	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
01	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
09	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

08	8897	X	8429	-0-	-468	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7846	-0-	-764	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7850	-0-	-1047	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7959	-0-	-591	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8345	-0-	-459	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8151	-0-	-281	-0-	8151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17794	X	16105	-0-	-1689	-0-	16105	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	15352	-0-	-1868	-0-	15352	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	15894	-0-	-1466	-0-	15894	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	15654	-0-	-696	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
12	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	17137	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15681	-0-	-439	-0-	15681	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	14885	-0-	-265	-0-	14885	2			N	-0-					-0-
10	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
11	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
12	17158	X	17158	-0-	-0-	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
01	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	16608	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
09	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
10	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1625	-0-	-475	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5169	-0-	-132	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4832	-0-	-298	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4312	-0-	-524	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3938	-0-	-1072	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3845	-0-	-1332	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	2272	-0-	-2905	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7371	-0-	-534	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6683	-0-	-967	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6220	-0-	-1685	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6563	-0-	-937	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6667	-0-	-959	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6751	-0-	-627	-0-	6751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
08	3131	X	3070	-0-	-61	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2386	-0-	-900	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2356	-0-	-930	-0-	2356	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
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
09	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
10	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
12	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
01	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	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
08	4650	X	3821	-0-	-829	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3632	-0-	-868	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	2569	-0-	-1802	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3713	-0-	-367	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3537	-0-	-276	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2624	-0-	-1220	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2880	-0-	-840	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2670	-0-	-1174	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	367	-0-	-2363	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	2910	-0-	-1337	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4302	-0-	-198	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4333	-0-	-534	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3940	-0-	-927	-0-	3940	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
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1855	-0-	-95	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1423	-0-	-499	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	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
08	5177	X	3918	-0-	-1259	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
09	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3680	-0-	-443	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	1914	-0-	-1866	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	66	-0-	-4181	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
09	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
10	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9227	-0-	-253	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
12	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8007	-0-	-1789	-0-	8007	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
08	10075	X	4465	-0-	-5610	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	5388	-0-	-4362	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	5915	-0-	-3850	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	2637	-0-	-4503	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4332	-0-	-1248	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4414	-0-	-1507	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

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
08	8277	X	6197	-0-	-2080	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6835	-0-	-1205	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	6979	-0-	-1670	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6917	-0-	-1453	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	6967	-0-	-1682	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	4473	-0-	-2595	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23347	X	23347	-0-	-0-	-0-	23347	2			N	-0-					-0-
09	22400	X	22400	-0-	-0-	-0-	22400	2			N	-0-					-0-
10	21287	X	21287	-0-	-0-	-0-	21287	2			N	-0-					-0-
11	21463	X	21463	-0-	-0-	-0-	21463	2			N	-0-					-0-
12	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	20794	2			N	-0-					-0-
01	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	20439	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
08	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
09	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
10	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	202	-0-	-1358	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
01	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	7285	X	4142	-0-	-3143	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	3889	-0-	-2891	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	1918	-0-	-4468	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	2316	-0-	-2784	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	2549	-0-	-2194	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	58	-0-	-4096	-0-	58	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
08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4624	-0-	-615	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	1152	-0-	-2630	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3247	-0-	-1223	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3469	-0-	-2049	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	3395	-0-	-2123	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6599	-0-	-717	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4894	-0-	-1226	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5288	-0-	-137	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5975	-0-	-415	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6202	-0-	-401	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5765	-0-	-838	-0-	5765	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
08	9455	X	9359	-0-	-96	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8116	-0-	-1034	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	7799	-0-	-1656	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	7559	-0-	-1501	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8326	-0-	-1036	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	7595	-0-	-1767	-0-	7595	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
08	5549	X	5474	-0-	-75	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5256	-0-	-114	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5158	-0-	-236	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5241	-0-	-69	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5251	-0-	-236	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4933	-0-	-554	-0-	4933	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
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	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
08	4960	X	3235	-0-	-1725	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-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
08	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	17618	2			N	-0-					-0-
09	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	16203	2			N	-0-					-0-
10	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
11	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	15101	-0-	-1360	-0-	15101	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	15252	-0-	-1209	-0-	15252	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
08	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
08	6975	X	6343	-0-	-632	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	4607	-0-	-2143	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	3534	-0-	-2480	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	595	-0-	-5555	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6011	-0-	-344	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	2660	-0-	-3695	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3805	-0-	-132	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3337	-0-	-662	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3455	-0-	-544	-0-	3455	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

08	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
09	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
10	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
11	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	8740	-0-	-2389	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	8792	-0-	-2151	-0-	8792	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	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

08	3193	X	2694	-0-	-499	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	1956	-0-	-1392	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2879	-0-	-531	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

08	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
09	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
10	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
11	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7793	-0-	-112	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6507	-0-	-1398	-0-	6507	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

08	9145	X	7897	-0-	-1248	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6110	-0-	-2500	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
10	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7274	-0-	-556	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
12	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6804	-0-	-1535	-0-	6804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
09	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
10	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
11	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
12	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
01	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21433	X	21433	-0-	-0-	-0-	21433	2			N	-0-					-0-
09	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	19869	2			N	-0-					-0-
10	21046	X	21046	-0-	-0-	-0-	21046	2			N	-0-					-0-
11	19919	X	19919	-0-	-0-	-0-	19919	2			N	-0-					-0-
12	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
01	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	19493	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	7268	-0-	-141	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
09	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
10	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
11	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
12	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
01	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18600	X	17925	-0-	-675	-0-	17925	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	17485	-0-	-365	-0-	17485	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	17594	-0-	-789	-0-	17594	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	16410	-0-	-1230	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	18031	-0-	-42	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	17984	-0-	-89	-0-	17984	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	669	-0-	-6306	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
10	1581	X	641	-0-	-940	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
01	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
08	12865	X	11500	-0-	-1365	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11528	-0-	-862	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	10206	-0-	-2194	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	7781	-0-	-4129	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10264	-0-	-1640	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	9056	-0-	-2848	-0-	9056	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

08	10633	X	9614	-0-	-1019	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9501	-0-	-789	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
10	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
11	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
12	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

08	10478	X	4823	-0-	-5655	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	4924	-0-	-4886	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	7365	-0-	-2772	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7180	-0-	-290	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
12	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	5341	-0-	-2037	-0-	5341	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
11	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

08	10137	X	9313	-0-	-824	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8787	-0-	-783	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8858	-0-	-907	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8573	-0-	-877	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9369	-0-	-241	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	9139	-0-	-161	-0-	9139	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

08	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
10	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6014	-0-	-1576	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6060	-0-	-1876	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	5652	-0-	-2284	-0-	5652	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	1603	-0-	-2799	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2993	-0-	-517	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
10	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4115	-0-	-876	-0-	4115	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5896	-0-	-56	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5342	-0-	-418	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5402	-0-	-550	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5601	-0-	-99	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5577	-0-	-313	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5040	-0-	-850	-0-	5040	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7854	-0-	-361	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7306	-0-	-644	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	6994	-0-	-1221	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6567	-0-	-1323	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7198	-0-	-955	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7362	-0-	-481	-0-	7362	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25483	X	25483	-0-	-0-	-0-	25483	2			N	-0-					-0-
09	24199	X	24199	-0-	-0-	-0-	24199	2			N	-0-					-0-
10	24363	X	24363	-0-	-0-	-0-	24363	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	24420	-0-	-0-	-0-	24420	2			N	-0-					-0-
12	25190	X	25190	-0-	-0-	-0-	25190	2			N	-0-					-0-
01	24671	X	24671	-0-	-0-	-0-	24671	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6676	-0-	-516	-0-	6676	2			N	-0-					55
09	6750	X	5481	-0-	-1269	-0-	5481	2			N	-0-					55
10	6975	X	5717	-0-	-1258	-0-	5717	2			N	-0-					55
11	6450	X	4166	-0-	-2284	-0-	4166	2			N	-0-					55
12	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					55
01	6665	X	5226	-0-	-1439	-0-	5226	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14911	X	12080	-0-	-2831	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	13736	-0-	-304	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
10	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
11	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	13443	-0-	-755	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	13311	-0-	-887	-0-	13311	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

08	12369	X	10338	-0-	-2031	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	10202	-0-	-1768	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	10206	-0-	-1698	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10056	-0-	-1044	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10590	-0-	-260	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	9815	-0-	-725	-0-	9815	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
09	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
10	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

08	12276	X	9764	-0-	-2512	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	9078	-0-	-2802	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9074	-0-	-722	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	9097	-0-	-353	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8509	-0-	-1256	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9655	-0-	-110	-0-	9655	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

08	7130	X	6368	-0-	-762	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5640	-0-	-1110	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	5937	-0-	-1069	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5878	-0-	-902	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6262	-0-	-744	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6255	-0-	-100	-0-	6255	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

08	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
09	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

08	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	3341	2			N	-0-					6
09	3450	X	3332	-0-	-118	-0-	3332	2			N	-0-					6
10	3565	X	2734	-0-	-831	-0-	2734	2			N	-0-					6
11	3240	X	2486	-0-	-754	-0-	2486	2			N	-0-					6
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					6
01	3441	X	2752	-0-	-689	-0-	2752	2			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	4464	X	3979	-0-	-485	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4169	-0-	-151	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
11	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

08	7874	X	7338	-0-	-536	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
09	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
10	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
11	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
12	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
01	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	7223	X	7016	-0-	-207	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6799	-0-	-131	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6463	-0-	-698	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6388	-0-	-542	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6461	-0-	-576	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6648	-0-	-389	-0-	6648	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

08	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
09	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5677	-0-	-275	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5597	-0-	-163	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
12	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
01	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

08	3100	N	5833	-0-	2733	6221	5833	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	10968	-0-	7968	14189	10968	2			N	-0-					-0-
10	27008	X	12819	-0-	-14189	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
11	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	8080	-0-	-3266	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
01	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11798	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3319	-0-	-649	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2750	-0-	-1210	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3903	-0-	-189	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3753	-0-	-207	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2681	-0-	-1225	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2025

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

08	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
09	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
10	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
11	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
12	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
01	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
09	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
10	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
11	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
12	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
01	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	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
08	4371	X	3833	-0-	-538	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3740	-0-	-490	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3950	-0-	-297	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3638	-0-	-232	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
12	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3528	-0-	-409	-0-	3528	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
08	3720	X	3439	-0-	-281	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3070	-0-	-290	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2717	-0-	-613	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2991	-0-	-450	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	21235	X	15715	-0-	-5520	-0-	15715	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	12078	-0-	-6762	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	12159	-0-	-5666	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	13514	-0-	-3196	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	11552	-0-	-4289	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	6586	-0-	-9131	-0-	6586	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
08	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
09	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	15124	2			N	-0-					-0-
10	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
11	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	13839	2			N	-0-					-0-
12	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
01	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	1160	-0-	-1258	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	X	1	-0-	-1146	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	5652	-0-	-1199	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5911	-0-	-719	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5163	-0-	-1688	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4881	-0-	-729	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4372	-0-	-1735	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4726	-0-	-1381	-0-	4726	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
09	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
10	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	4645	-0-	-1565	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
12	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
01	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10720	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2636	-0-	-433	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2621	-0-	-169	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1808	-0-	-892	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2235	-0-	-617	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2502	-0-	-350	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	8302	-0-	-378	-0-	8302	2			N	-0-					27
09	8370	X	7412	-0-	-958	-0-	7412	2			N	-0-					27
10	8649	X	6285	-0-	-2364	-0-	6285	2			N	-0-					27
11	8040	X	4777	-0-	-3263	-0-	4777	2			N	-0-					27
12	8308	X	5523	-0-	-2785	-0-	5523	2			N	-0-					27
01	8308	X	6626	-0-	-1682	-0-	6626	2			N	-0-					27

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4112	-0-	-507	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3267	-0-	-1143	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3361	-0-	-1196	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	2408	-0-	-2002	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	2763	-0-	-1546	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2247	-0-	-1876	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	1570	-0-	-11915	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	6947	-0-	-6103	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	9111	-0-	-4374	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
11	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
12	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7409	-0-	-1705	-0-	7409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8897	X	8213	-0-	-684	-0-	8213	2			N	-0-					18
09	8610	X	8563	-0-	-47	-0-	8563	2			N	-0-					18
10	8897	X	7918	-0-	-979	-0-	7918	2			N	-0-					18
11	8550	X	6781	-0-	-1769	-0-	6781	2			N	-0-					18
12	8835	X	7700	-0-	-1135	-0-	7700	2			N	-0-					18
01	8835	X	6466	-0-	-2369	-0-	6466	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
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
09	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
11	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	806	X	442	-0-	-364	-0-	442	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
08	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
09	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4701	-0-	-99	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4622	-0-	-338	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	1450	-0-	-3510	-0-	1450	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
08	3844	X	3363	-0-	-481	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2948	-0-	-772	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2919	-0-	-925	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2990	-0-	-700	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2866	-0-	-606	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	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
08	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	13326	-0-	-954	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	13859	-0-	-897	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	12431	-0-	-1849	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	11502	-0-	-2913	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	11279	-0-	-3136	-0-	11279	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
08	6789	X	3930	-0-	-2859	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	4893	-0-	-1677	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5183	-0-	-1048	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4587	-0-	-93	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4533	-0-	-520	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4679	-0-	-498	-0-	4679	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-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

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
08	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5034	-0-	-453	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5752	-0-	-128	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
12	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5645	-0-	-431	-0-	5645	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
08	7316	X	4869	-0-	-2447	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	4959	-0-	-1821	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	4009	-0-	-2997	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	4829	-0-	-1951	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3943	-0-	-1327	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	2870	-0-	-2245	-0-	2870	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
08	3875	X	3671	-0-	-204	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3529	-0-	-131	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3686	-0-	-96	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3618	-0-	-42	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3260	-0-	-429	-0-	3260	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
08	6045	X	4654	-0-	-1391	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
09	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	603	-0-	-4264	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7312 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
01	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	19464	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6386	X	6348	-0-	-38	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5969	-0-	-211	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6208	-0-	-116	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
12	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	4759	-0-	-1596	-0-	4759	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

08	19716	X	18904	-0-	-812	-0-	18904	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	18130	-0-	-710	-0-	18130	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	18225	-0-	-685	-0-	18225	2			N	-0-					-0-
11	18999	X	18999	-0-	-0-	-0-	18999	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	18380	-0-	-530	-0-	18380	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	13265	-0-	-5645	-0-	13265	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

08	10447	X	6774	-0-	-3673	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	5637	-0-	-4473	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	6904	-0-	-2768	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	6799	-0-	-2561	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
12	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10447	X	9998	-0-	-449	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9548	-0-	-262	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9766	-0-	-247	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9401	-0-	-289	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9664	-0-	-349	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8928	-0-	-1085	-0-	8928	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

08	7192	X	6865	-0-	-327	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6641	-0-	-319	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	7105	-0-	-87	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6448	-0-	-512	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
12	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
01	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
09	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	13522	2			N	-0-					-0-
10	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	3743	-0-	-1987	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
12	25461	X	25461	-0-	-0-	-0-	25461	2			N	-0-					-0-
01	26702	X	26702	-0-	-0-	-0-	26702	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

08	9207	X	8827	-0-	-380	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8706	-0-	-204	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
10	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7877	-0-	-673	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7178	-0-	-1812	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7253	-0-	-1737	-0-	7253	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
11	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
12	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
01	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
08	12648	X	10860	-0-	-1788	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	10661	-0-	-1459	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10614	-0-	-887	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10916	-0-	-214	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10932	-0-	-73	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
01	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11223	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
08	5983	X	5211	-0-	-772	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4419	-0-	-1581	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4847	-0-	-1353	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4132	-0-	-1868	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4598	-0-	-610	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4655	-0-	-553	-0-	4655	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
10	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
11	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
12	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10693	-0-	-1025	-0-	10693	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8959	X	8535	-0-	-424	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8168	-0-	-502	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8438	-0-	-521	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	8164	-0-	-116	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8370	-0-	-186	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
01	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26781	X	26781	-0-	-0-	-0-	26781	2			N	-0-					-0-
09	25832	X	25832	-0-	-0-	-0-	25832	2			N	-0-					-0-
10	27088	X	27088	-0-	-0-	-0-	27088	2			N	-0-					-0-
11	25805	X	25805	-0-	-0-	-0-	25805	2			N	-0-					-0-
12	31021	X	31021	-0-	-0-	-0-	31021	2			N	-0-					-0-
01	29769	X	29769	-0-	-0-	-0-	29769	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 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
08	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	999	-0-	-81	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
11	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
12	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
01	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	15588	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	193	X	7	-0-	-186	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	180	X	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	186	X	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2372	-0-	-778	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2697	-0-	-527	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2858	-0-	-232	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	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
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
12	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
01	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	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
08	4278	X	9	-0-	-4269	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	10	-0-	-4130	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	81	-0-	-4197	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
12	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	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
08	27258	X	27258	-0-	-0-	-0-	27258	2			N	-0-					-0-
09	25894	X	25894	-0-	-0-	-0-	25894	2			N	-0-					-0-
10	26938	X	26938	-0-	-0-	-0-	26938	2			N	-0-					-0-
11	25712	X	25712	-0-	-0-	-0-	25712	2			N	-0-					-0-
12	26702	X	26702	-0-	-0-	-0-	26702	2			N	-0-					-0-
01	24785	X	24785	-0-	-0-	-0-	24785	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6229	-0-	-746	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6058	-0-	-692	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6437	-0-	-166	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6130	-0-	-80	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
12	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5248	-0-	-1200	-0-	5248	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
09	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
10	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
11	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
12	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
01	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

08	22828	X	22828	-0-	-0-	-0-	22828	2			N	-0-					-0-
09	21649	X	21649	-0-	-0-	-0-	21649	2			N	-0-					-0-
10	20490	X	20490	-0-	-0-	-0-	20490	2			N	-0-					-0-
11	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
01	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12766	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

08	24187	X	24187	-0-	-0-	-0-	24187	2			N	-0-					-0-
09	23307	X	23307	-0-	-0-	-0-	23307	2			N	-0-					-0-
10	24275	X	24275	-0-	-0-	-0-	24275	2			N	-0-					-0-
11	23400	X	22535	-0-	-865	-0-	22535	2			N	-0-					-0-
12	24180	X	22238	-0-	-1942	-0-	22238	2			N	-0-					-0-
01	24273	X	23097	-0-	-1176	-0-	23097	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

08	11098	X	9762	-0-	-1336	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8985	-0-	-1755	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	9273	-0-	-1825	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8801	-0-	-1099	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	8428	-0-	-1802	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8017	-0-	-1748	-0-	8017	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

08	9517	X	8773	-0-	-744	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8619	-0-	-591	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8891	-0-	-626	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	8286	-0-	-204	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
01	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 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
08	3875	X	3743	-0-	-132	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3639	-0-	-111	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3740	-0-	-11	-0-	3740	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4628 - 10894

08	18600	X	18600	-0-	-0-	-0-	18600	2			N	-0-					-0-
09	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	18583	2			N	-0-					-0-
10	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
11	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	17581	2			N	-0-					-0-
12	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	17498	2			N	-0-					-0-
01	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	15962	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

08	22253	X	22253	-0-	-0-	-0-	22253	2			N	-0-					-0-
09	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	21395	2			N	-0-					-0-
10	22204	X	22204	-0-	-0-	-0-	22204	2			N	-0-					-0-
11	21240	X	19662	-0-	-1578	-0-	19662	2			N	-0-					-0-
12	21948	X	20660	-0-	-1288	-0-	20660	2			N	-0-					-0-
01	21948	X	20226	-0-	-1722	-0-	20226	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY AC WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10100 - 14195

08	21021	X	21021	-0-	-0-	-0-	21021	2			N	-0-					-0-
09	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	18913	2			N	-0-					-0-
10	18351	X	18351	-0-	-0-	-0-	18351	2			N	-0-					-0-
11	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	16268	2			N	-0-					-0-
12	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
01	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	11660	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

08	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
09	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	18308	2			N	-0-					-0-
10	19263	X	19263	-0-	-0-	-0-	19263	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	17760	-0-	-0-	-0-	17760	2			N	-0-					-0-
12	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	17900	2			N	-0-					-0-
01	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	16184	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9640 - 13463

08	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
09	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	16633	2			N	-0-					-0-
10	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
11	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	16107	2			N	-0-					-0-
12	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
01	27200	X	27200	-0-	-0-	-0-	27200	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

08	16616	X	15462	-0-	-1154	-0-	15462	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	15497	-0-	-673	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	15574	-0-	-1135	-0-	15574	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	14726	-0-	-1444	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	15275	-0-	-1217	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	15788	-0-	-239	-0-	15788	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12586	X	12110	-0-	-476	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11787	-0-	-603	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	12083	-0-	-720	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	11408	-0-	-982	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	11685	-0-	-808	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11255	-0-	-928	-0-	11255	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

08	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6169	X	5592	-0-	-577	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5108	-0-	-742	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5355	-0-	-597	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
11	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
12	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

08	9300	X	8237	-0-	-1063	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7823	-0-	-367	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8006	-0-	-457	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7585	-0-	-605	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7878	-0-	-492	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7877	-0-	-369	-0-	7877	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

08	7874	X	488	-0-	-7386	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
10	7874	X	24	-0-	-7850	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

08	14787	X	13755	-0-	-1032	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	13381	-0-	-419	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	13420	-0-	-964	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	13201	-0-	-719	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	13759	-0-	-625	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	12554	-0-	-1272	-0-	12554	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

08	48360	X	43430	-0-	-4930	-0-	43430	2			N	-0-					-0-
09	45780	X	39586	-0-	-6194	-0-	39586	2			N	-0-					-0-
10	46314	X	35579	-0-	-10735	-0-	35579	2			N	-0-					-0-
11	43680	X	34403	-0-	-9277	-0-	34403	2			N	-0-					-0-
12	43431	X	27625	-0-	-15806	-0-	27625	2			N	-0-					-0-
01	43431	X	29689	-0-	-13742	-0-	29689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	6995	-0-	-1158	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5895	-0-	-1425	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5897	-0-	-1295	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5136	-0-	-1824	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	5462	-0-	-1730	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	4373	-0-	-2633	-0-	4373	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

08	66433	X	51354	-0-	-15079	-0-	51354	2			N	-0-					-0-
09	62430	X	46465	-0-	-15965	-0-	46465	2			N	-0-					-0-
10	58001	X	40212	-0-	-17789	-0-	40212	2			N	-0-					-0-
11	55500	X	48855	-0-	-6645	-0-	48855	2			N	-0-					-0-
12	52421	X	45376	-0-	-7045	-0-	45376	2			N	-0-					-0-
01	51367	X	39850	-0-	-11517	-0-	39850	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

08	9517	X	8285	-0-	-1232	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8174	-0-	-1036	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	9052	-0-	-93	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
11	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
12	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
01	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

08	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
09	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
10	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
11	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
12	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7532	-0-	-32	-0-	7532	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

08	8184	X	7799	-0-	-385	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7339	-0-	-581	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	8092	-0-	-92	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7576	-0-	-164	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
12	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7646	-0-	-445	-0-	7646	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

08	14043	X	12491	-0-	-1552	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	12111	-0-	-1479	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12864	-0-	-776	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	12526	-0-	-104	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12605	-0-	-260	-0-	12605	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 14876

08	23777	X	21619	-0-	-2158	-0-	21619	2			N	-0-					-0-
09	22410	X	20861	-0-	-1549	-0-	20861	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	21120	-0-	-1169	-0-	21120	2			N	-0-					-0-
11	21120	X	21082	-0-	-38	-0-	21082	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	21485	-0-	-122	-0-	21485	2			N	-0-					-0-
01	21607	X	17981	-0-	-3626	-0-	17981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE BEAR A WELL #: 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
08	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	17632	2			N	-0-					-0-
09	16850	X	16850	-0-	-0-	-0-	16850	2			N	-0-					-0-
10	17194	X	17194	-0-	-0-	-0-	17194	2			N	-0-					-0-
11	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
12	16830	X	16830	-0-	-0-	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
01	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	16319	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
08	8153	X	7080	-0-	-1073	-0-	7080	2			Y	-0-					2
09	7890	X	7491	-0-	-399	-0-	7491	2			Y	-0-					2
10	8153	X	7321	-0-	-832	-0-	7321	2			Y	-0-					2
11	7890	X	6977	-0-	-913	-0-	6977	2			Y	-0-					2
12	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			Y	-0-					2
01	7037	X	6178	-0-	-859	-0-	6178	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
08	30752	X	29495	-0-	-1257	-0-	29495	2			N	-0-					-0-
09	29550	X	26788	-0-	-2762	-0-	26788	2			N	-0-					-0-
10	30535	X	28669	-0-	-1866	-0-	28669	2			N	-0-					-0-
11	28530	X	27653	-0-	-877	-0-	27653	2			N	-0-					-0-
12	29481	X	28219	-0-	-1262	-0-	28219	2			N	-0-					-0-
01	29481	X	27315	-0-	-2166	-0-	27315	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
08	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	20659	2			N	-0-					-0-
09	19023	X	19023	-0-	-0-	-0-	19023	2			N	-0-					-0-
10	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	18758	2			N	-0-					-0-
11	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	18656	2			N	-0-					-0-
12	19339	X	19339	-0-	-0-	-0-	19339	2			N	-0-					-0-
01	19445	X	19445	-0-	-0-	-0-	19445	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
08	12059	X	11669	-0-	-390	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10843	-0-	-677	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	11257	-0-	-151	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10330	-0-	-950	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10702	-0-	-954	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10107	-0-	-1549	-0-	10107	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
08	17608	X	14937	-0-	-2671	-0-	14937	2			Y	-0-					3
09	17040	X	14123	-0-	-2917	-0-	14123	2			Y	-0-					3
10	17484	X	12941	-0-	-4543	-0-	12941	2			Y	-0-					3
11	16170	X	14420	-0-	-1750	-0-	14420	2			Y	-0-					3
12	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	2			Y	-0-					3
01	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	13165	2			Y	-0-					3

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
08	18445	X	16776	-0-	-1669	-0-	16776	2			Y	-0-					4
09	17760	X	16981	-0-	-779	-0-	16981	2			Y	-0-					4
10	18073	X	17494	-0-	-579	-0-	17494	2			Y	-0-					4
11	16950	X	16302	-0-	-648	-0-	16302	2			Y	-0-					4
12	17267	X	16582	-0-	-685	-0-	16582	2			Y	-0-					4
01	17267	X	16000	-0-	-1267	-0-	16000	2			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24588	X	24588	-0-	-0-	-0-	24588	2			N	-0-					-0-
09	23363	X	23363	-0-	-0-	-0-	23363	2			N	-0-					-0-
10	24479	X	24479	-0-	-0-	-0-	24479	2			N	-0-					-0-
11	21552	X	21552	-0-	-0-	-0-	21552	2			N	-0-					-0-
12	21741	X	21741	-0-	-0-	-0-	21741	2			N	-0-					-0-
01	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	20394	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

08	10478	X	8855	-0-	-1623	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9024	-0-	-1116	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	5897	-0-	-4581	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	5130	-0-	-4170	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
12	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8380	-0-	-951	-0-	8380	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

08	11501	X	11032	-0-	-469	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10658	-0-	-472	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10734	-0-	-767	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9319	-0-	-1451	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10872	-0-	-226	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	9680	-0-	-1356	-0-	9680	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

08	7440	X	6354	-0-	-1086	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6383	-0-	-817	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6407	-0-	-1033	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
11	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5939	-0-	-1191	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5813	-0-	-790	-0-	5813	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

08	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
09	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6675	-0-	-52	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6274	-0-	-356	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
12	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
01	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

08	23775	X	23775	-0-	-0-	-0-	23775	2			N	-0-					-0-
09	23078	X	23078	-0-	-0-	-0-	23078	2			N	-0-					-0-
10	23341	X	23341	-0-	-0-	-0-	23341	2			N	-0-					-0-
11	21954	X	21954	-0-	-0-	-0-	21954	2			N	-0-					-0-
12	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	22059	2			N	-0-					-0-
01	19685	X	19685	-0-	-0-	-0-	19685	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

08	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5173	-0-	-1787	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	5458	-0-	-2199	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5785	-0-	-1625	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6544	-0-	-1113	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6287	-0-	-1029	-0-	6287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
09	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
12	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
01	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 14187

08	22658	X	22658	-0-	-0-	-0-	22658	2			N	-0-					-0-
09	21982	X	21982	-0-	-0-	-0-	21982	2			N	-0-					-0-
10	22263	X	22263	-0-	-0-	-0-	22263	2			N	-0-					-0-
11	21122	X	21122	-0-	-0-	-0-	21122	2			N	-0-					-0-
12	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
01	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	19382	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
09	1891	X	1792	-0-	-99	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
10	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	491	-0-	-1369	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	775	N	101	-0-	-674	-0-	101	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 11611

08	34068	X	34068	-0-	-0-	-0-	34068	2			N	-0-					-0-
09	33025	X	33025	-0-	-0-	-0-	33025	2			N	-0-					-0-
10	34159	X	34159	-0-	-0-	-0-	34159	2			N	-0-					-0-
11	32595	X	32595	-0-	-0-	-0-	32595	2			N	-0-					-0-
12	33016	X	33016	-0-	-0-	-0-	33016	2			N	-0-					-0-
01	32501	X	32501	-0-	-0-	-0-	32501	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

08	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
09	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
10	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
11	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
12	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8247	-0-	-526	-0-	8247	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

08	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
09	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3811	-0-	-1211	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4121	-0-	-949	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5023	-0-	-247	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4691	-0-	-579	-0-	4691	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
08	7812	X	6882	-0-	-930	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
09	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
10	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
11	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7852	-0-	-84	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6979	-0-	-957	-0-	6979	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
08	7657	X	7290	-0-	-367	-0-	7290	2			Y	-0-					2
09	7410	X	6548	-0-	-862	-0-	6548	2			Y	-0-					2
10	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			Y	-0-					2
11	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			Y	-0-					2
12	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			Y	-0-					2
01	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	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
08	5177	X	4780	-0-	-397	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4387	-0-	-413	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
12	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4949	-0-	-104	-0-	4949	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
08	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
09	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
10	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
11	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
12	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	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
08	5952	X	5708	-0-	-244	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5450	-0-	-310	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5154	-0-	-705	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5270	-0-	-400	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5664	-0-	-40	-0-	5664	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	8097	-0-	-428	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7791	-0-	-459	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8213	-0-	-219	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
11	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
12	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
01	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	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 #: 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
08	6293	X	5406	-0-	-887	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5070	-0-	-1020	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5724	-0-	-507	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5588	-0-	-147	-0-	5588	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
08	13082	X	10827	-0-	-2255	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
09	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
10	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	13634	2			N	-0-					-0-
11	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12474	-0-	-639	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
01	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	14206	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
08	10819	X	8430	-0-	-2389	-0-	8430	2			Y	-0-					2
09	10470	X	8862	-0-	-1608	-0-	8862	2			Y	-0-					2
10	10323	X	9142	-0-	-1181	-0-	9142	2			Y	-0-					2
11	9060	X	8180	-0-	-880	-0-	8180	2			Y	-0-					2
12	9114	X	8643	-0-	-471	-0-	8643	2			Y	-0-					2
01	9114	X	8481	-0-	-633	-0-	8481	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
08	8804	X	8628	-0-	-176	-0-	8628	2			Y	-0-					3
09	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			Y	-0-					3
10	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			Y	-0-					3
11	8340	X	7366	-0-	-974	-0-	7366	2			Y	-0-					3
12	8060	X	7179	-0-	-881	-0-	7179	2			Y	-0-					3
01	8060	X	7740	-0-	-320	-0-	7740	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
08	12152	X	11837	-0-	-315	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	11559	-0-	-81	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
10	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
11	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	11906	-0-	-29	-0-	11906	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
08	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			Y	-0-					2
09	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			Y	-0-					2
10	5611	X	5064	-0-	-547	-0-	5064	2			Y	-0-					2
11	5430	X	3387	-0-	-2043	-0-	3387	2			Y	-0-					2
12	6262	X	4297	-0-	-1965	-0-	4297	2			Y	-0-					2
01	6262	X	5054	-0-	-1208	-0-	5054	2			Y	-0-					2

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
08	10633	X	10124	-0-	-509	-0-	10124	2			Y	-0-					3
09	10290	X	9979	-0-	-311	-0-	9979	2			Y	-0-					3
10	10633	X	9922	-0-	-711	-0-	9922	2			Y	-0-					3
11	10290	X	9625	-0-	-665	-0-	9625	2			Y	-0-					3
12	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			Y	-0-					3
01	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
08	13268	X	12779	-0-	-489	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
09	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
10	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
11	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
12	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	13376	-0-	-140	-0-	13376	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
08	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			Y	-0-					3
09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			Y	-0-					3
10	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			Y	-0-					3
11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			Y	-0-					3
12	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			Y	-0-					3
01	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	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
08	9765	X	9032	-0-	-733	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9127	-0-	-323	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9160	-0-	-450	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8566	-0-	-734	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8829	-0-	-595	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8267	-0-	-1157	-0-	8267	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
08	21362	X	21362	-0-	-0-	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	19577	-0-	-973	-0-	19577	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	19640	-0-	-1595	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	18589	-0-	-2081	-0-	18589	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	18989	-0-	-2370	-0-	18989	2			N	-0-					-0-
01	21359	X	19141	-0-	-2218	-0-	19141	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
08	9207	X	8249	-0-	-958	-0-	8249	2			Y	-0-					2
09	8910	X	8510	-0-	-400	-0-	8510	2			Y	-0-					2
10	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2			Y	-0-					2
11	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			Y	-0-					2
12	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			Y	-0-					2
01	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	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
08	15407	X	13150	-0-	-2257	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	12564	-0-	-2136	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
10	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
11	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
12	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	15630	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	14619	-0-	-385	-0-	14619	2			N	-0-					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
09	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	483	-0-	-2427	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	2	-0-	-2974	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2	-0-	-2602	-0-	2	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 #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	6727	-0-	-992	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6744	-0-	-726	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	4436	-0-	-2911	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	4960	-0-	-1850	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	761	-0-	-6276	-0-	761	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	4932	-0-	-2043	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
09	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	279	X	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 10/24/2020 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7745 - 12988

08	7626	X	6216	-0-	-1410	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5683	-0-	-1697	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	4015	-0-	-3487	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	358	-0-	-6512	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
01	6231	X	448	-0-	-5783	-0-	448	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

08	25885	X	21784	-0-	-4101	-0-	21784	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	21706	-0-	-3344	-0-	21706	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	22649	-0-	-3236	-0-	22649	2			N	-0-					-0-
11	24810	X	19750	-0-	-5060	-0-	19750	2			N	-0-					-0-
12	22444	X	20201	-0-	-2243	-0-	20201	2			N	-0-					-0-
01	22661	X	17888	-0-	-4773	-0-	17888	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

08	12493	X	11758	-0-	-735	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
09	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
10	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
11	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	12613	-0-	-4	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	12078	-0-	-539	-0-	12078	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

08	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	10312	-0-	-188	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9510	-0-	-1929	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	8509	-0-	-2561	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	8787	-0-	-2652	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	9783	-0-	-1346	-0-	9783	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GATEWAY PARK WELL #: 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
08	12338	X	10835	-0-	-1503	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10837	-0-	-1103	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11767	-0-	-571	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
11	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
12	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11418	-0-	-362	-0-	11418	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

08	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
09	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
10	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	10208	-0-	-52	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10478	-0-	-124	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	10570	-0-	-32	-0-	10570	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

08	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
09	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
10	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
11	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
12	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	14800	2			N	-0-					-0-
01	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	13432	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

08	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
09	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
10	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
11	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
12	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
01	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

08	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
01	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

08	9765	X	8462	-0-	-1303	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8172	-0-	-1278	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9018	-0-	-561	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
11	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
12	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7768	-0-	-1253	-0-	7768	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

08	8649	X	6308	-0-	-2341	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6272	-0-	-1348	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7701	-0-	-421	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7024	-0-	-836	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6295	-0-	-1827	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	5956	-0-	-1732	-0-	5956	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKE WORTH A TRT WELL #: 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
08	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
09	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
10	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
11	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
12	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

08	8494	X	7656	-0-	-838	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7462	-0-	-698	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7291	-0-	-1141	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7467	-0-	-693	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7898	-0-	-69	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	4978	-0-	-2741	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

08	10881	X	9071	-0-	-1810	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	5993	-0-	-4537	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	7247	-0-	-3634	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	6580	-0-	-3830	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
12	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	6493	-0-	-2590	-0-	6493	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

08	25737	X	25737	-0-	-0-	-0-	25737	2			N	-0-					-0-
09	24512	X	24512	-0-	-0-	-0-	24512	2			N	-0-					-0-
10	24713	X	24713	-0-	-0-	-0-	24713	2			N	-0-					-0-
11	24102	X	24102	-0-	-0-	-0-	24102	2			N	-0-					-0-
12	24172	X	24172	-0-	-0-	-0-	24172	2			N	-0-					-0-
01	20775	X	20775	-0-	-0-	-0-	20775	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

08	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
09	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
10	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
11	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
12	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
01	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

08	6448	X	4928	-0-	-1520	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	6053	-0-	-187	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	2965	-0-	-4115	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6452	-0-	-864	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	4787	-0-	-2529	-0-	4787	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

08	6510	X	6414	-0-	-96	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
09	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
10	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	2921	-0-	-3289	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
12	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
01	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13733	X	12399	-0-	-1334	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	11918	-0-	-1582	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	12542	-0-	-1408	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	9638	-0-	-3862	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12993	-0-	-399	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
01	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

08	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
09	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
10	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
11	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5485	-0-	-185	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4907	-0-	-952	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5245	-0-	-425	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	3454	-0-	-2219	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	2942	-0-	-2731	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

08	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	11141	-0-	-109	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	11081	-0-	-544	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	11210	-0-	-40	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
12	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
01	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

08	6665	X	5574	-0-	-1091	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5400	-0-	-630	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5367	-0-	-430	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
11	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
12	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4544	-0-	-1036	-0-	4544	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

08	12896	X	11653	-0-	-1243	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	11887	-0-	-593	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	12178	-0-	-718	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11722	-0-	-428	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	12170	-0-	-106	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	11460	-0-	-816	-0-	11460	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

08	9548	X	7911	-0-	-1637	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	4305	-0-	-4695	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8142	-0-	-1158	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	5925	-0-	-1995	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	4986	-0-	-3198	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6883	-0-	-1270	-0-	6883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	7192	X	6518	-0-	-674	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6339	-0-	-621	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6586	-0-	-606	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5671	-0-	-929	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5763	-0-	-778	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	4840	-0-	-1732	-0-	4840	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
08	10199	X	9420	-0-	-779	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9159	-0-	-1071	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	6819	-0-	-3752	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	6931	-0-	-3299	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	7263	-0-	-3029	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7848	-0-	-1607	-0-	7848	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
08	4371	X	3463	-0-	-908	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	1140	-0-	-2550	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	1346	-0-	-2436	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	65	-0-	-3295	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2	-0-	-3470	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2	-0-	-3470	-0-	2	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	12834	X	11078	-0-	-1756	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11344	-0-	-1076	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	11615	-0-	-754	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11674	-0-	-146	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
12	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	11495	-0-	-223	-0-	11495	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7469	-0-	-746	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7648	-0-	-122	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7916	-0-	-113	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
11	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
12	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
01	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
09	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5542	-0-	-188	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5666	-0-	-596	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5634	-0-	-628	-0-	5634	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7936	X	6535	-0-	-1401	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6527	-0-	-793	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6596	-0-	-968	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
11	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6451	-0-	-400	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6525	-0-	-233	-0-	6525	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4661	-0-	-423	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4748	-0-	-172	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4699	-0-	-385	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4684	-0-	-26	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4673	-0-	-225	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4548	-0-	-350	-0-	4548	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7882 - 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
08	34309	X	11255	-0-	-23054	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
09	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
10	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
11	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
12	589	X	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	6662	-0-	-65	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5771	-0-	-769	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
10	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
11	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
12	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6604	-0-	-154	-0-	6604	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 #: 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
08	16430	X	15376	-0-	-1054	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	14838	-0-	-822	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	15690	-0-	-399	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	14895	-0-	-375	-0-	14895	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	14543	-0-	-1236	-0-	14543	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	14158	-0-	-1528	-0-	14158	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7793 - 13750

08	16151	X	15178	-0-	-973	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14776	-0-	-854	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	15233	-0-	-918	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	14609	-0-	-331	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14546	-0-	-737	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	13786	-0-	-1497	-0-	13786	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
01	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

08	12958	X	12188	-0-	-770	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11894	-0-	-526	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	12477	-0-	-357	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11445	-0-	-735	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11685	-0-	-901	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11634	-0-	-828	-0-	11634	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

08	17835	X	17835	-0-	-0-	-0-	17835	2			N	-0-					-0-
09	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	17868	2			N	-0-					-0-
10	18052	X	18052	-0-	-0-	-0-	18052	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	17110	-0-	-140	-0-	17110	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	17393	-0-	-1083	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	16361	-0-	-2115	-0-	16361	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LABC NORTH (SA) WELL #: 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
08	17453	X	2772	-0-	-14681	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					-0-
10	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-					-0-
11	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-
12	10323	X	863	-0-	-9460	-0-	863	2			N	-0-					-0-
01	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2025

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-	22687	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

08	17019	X	15131	-0-	-1888	-0-	15131	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	14200	-0-	-1790	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	14769	-0-	-1134	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
11	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	15903	2			N	-0-					-0-
12	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	16583	2			N	-0-					-0-
01	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15392	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

08	20832	X	19709	-0-	-1123	-0-	19709	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	16936	-0-	-3224	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	15550	-0-	-5282	-0-	15550	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	15512	-0-	-4348	-0-	15512	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	17201	-0-	-3228	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	16454	-0-	-3262	-0-	16454	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

08	14229	X	13410	-0-	-819	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	12706	-0-	-164	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
10	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
12	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	12688	-0-	-2130	-0-	12688	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

08	17794	X	16314	-0-	-1480	-0-	16314	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	15893	-0-	-1327	-0-	15893	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	16475	-0-	-1319	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	15554	-0-	-1486	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	15865	-0-	-1712	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
01	16618	X	16618	-0-	-0-	-0-	16618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LABC NORTH (SA) WELL #: 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
08	12090	X	4659	-0-	-7431	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					-0-
10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
12	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	17387	2			N	-0-					-0-
01	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	15860	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

08	17081	X	13967	-0-	-3114	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	14224	-0-	-2306	-0-	14224	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	14155	-0-	-2926	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	13824	-0-	-1746	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	14041	-0-	-2048	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	13456	-0-	-1238	-0-	13456	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

08	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
12	24845	X	24845	-0-	-0-	-0-	24845	2			N	-0-					-0-
01	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	18896	2			N	-0-					-0-

WILLIS-STANLEY WELL #: 2H RRCID -> 284022 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 12476

08	21204	X	19231	-0-	-1973	-0-	19231	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	18456	-0-	-2004	-0-	18456	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	19004	-0-	-1797	-0-	19004	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	16971	-0-	-3159	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	18037	-0-	-2082	-0-	18037	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	18349	-0-	-871	-0-	18349	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 12372

08	9207	X	473	-0-	-8734	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	134	-0-	-4216	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	1117	-0-	-3378	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3133	-0-	-1217	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 2H RRCID -> 284207 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7576 - 14368

08	24684	X	24684	-0-	-0-	-0-	24684	2			N	-0-					-0-
09	24118	X	24118	-0-	-0-	-0-	24118	2			N	-0-					-0-
10	24738	X	24142	-0-	-596	-0-	24142	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	22122	-0-	-1818	-0-	22122	2			N	-0-					-0-
12	24924	X	21890	-0-	-3034	-0-	21890	2			N	-0-					-0-
01	24924	X	21858	-0-	-3066	-0-	21858	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 3H RRCID -> 284208 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7713 - 15879

08	26288	X	23974	-0-	-2314	-0-	23974	2			N	-0-					-0-
09	24750	X	21739	-0-	-3011	-0-	21739	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	21780	-0-	-3144	-0-	21780	2			N	-0-					-0-
11	24120	X	19579	-0-	-4541	-0-	19579	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	22208	-0-	-2437	-0-	22208	2			N	-0-					-0-
01	23963	X	23553	-0-	-410	-0-	23553	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 #: 4H RRCID -> 284209 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7745 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20739	X	18910	-0-	-1829	-0-	18910	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	18867	-0-	-1203	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	18903	-0-	-1340	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	17971	-0-	-1619	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	18185	-0-	-1531	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	17731	-0-	-1768	-0-	17731	2			N	-0-					-0-

R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284375 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7115 - 15311

08	19840	X	17729	-0-	-2111	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	15898	-0-	-3302	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	18586	-0-	-1254	-0-	18586	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	9004	-0-	-10196	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	15998	-0-	-3284	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	14901	-0-	-3699	-0-	14901	2			N	-0-					-0-

STANLEY-BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284376 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7660 - 16191

08	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
09	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
10	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
11	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
12	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5403	-0-	-2099	-0-	5403	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 3H RRCID -> 284381 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 8100 - 13191

08	11470	X	4020	-0-	-7450	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	6638	-0-	-4462	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	2852	-0-	-8618	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	3477	-0-	-5673	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
12	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5039	-0-	-1812	-0-	5039	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 5H RRCID -> 284382 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 8117 - 14174

08	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
09	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
10	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
11	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
01	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-

D-R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284557 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7960 - 14592

08	26970	X	25470	-0-	-1500	-0-	25470	2			N	-0-					-0-
09	26100	X	24888	-0-	-1212	-0-	24888	2			N	-0-					-0-
10	25439	X	25439	-0-	-0-	-0-	25439	2			N	-0-					-0-
11	24660	X	20123	-0-	-4537	-0-	20123	2			N	-0-					-0-
12	26516	X	26516	-0-	-0-	-0-	26516	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	25177	-0-	-553	-0-	25177	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 4H RRCID -> 284558 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7546 - 12300

08	14942	X	14459	-0-	-483	-0-	14459	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13922	-0-	-268	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	14391	-0-	-272	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
11	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	14100	-0-	-346	-0-	14100	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	13291	-0-	-1155	-0-	13291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FOIL WELL #: 3H RRCID -> 284560 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7476 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	9805	-0-	-456	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9320	-0-	-430	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9455	-0-	-465	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9387	-0-	-213	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9278	-0-	-518	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8858	-0-	-938	-0-	8858	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
08	13082	X	12673	-0-	-409	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	12002	-0-	-448	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11940	-0-	-894	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	8217	-0-	-4203	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	10555	-0-	-2279	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	10600	-0-	-2079	-0-	10600	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
08	2108	X	1132	-0-	-976	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	532	-0-	-1508	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1927	-0-	-119	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1309	-0-	-521	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1262	-0-	-660	-0-	1262	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
08	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	22428	2			N	-0-					-0-
09	20783	X	20783	-0-	-0-	-0-	20783	2			N	-0-					-0-
10	21310	X	21310	-0-	-0-	-0-	21310	2			N	-0-					-0-
11	20306	X	20306	-0-	-0-	-0-	20306	2			N	-0-					-0-
12	20657	X	20657	-0-	-0-	-0-	20657	2			N	-0-					-0-
01	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	18656	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
08	26257	X	20070	-0-	-6187	-0-	20070	2			N	-0-					-0-
09	25410	X	20879	-0-	-4531	-0-	20879	2			N	-0-					-0-
10	26257	X	19972	-0-	-6285	-0-	19972	2			N	-0-					-0-
11	24240	X	20295	-0-	-3945	-0-	20295	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	20603	-0-	-973	-0-	20603	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	18380	-0-	-3196	-0-	18380	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
08	25097	X	25097	-0-	-0-	-0-	25097	2			N	-0-					-0-
09	23441	X	23441	-0-	-0-	-0-	23441	2			N	-0-					-0-
10	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	18412	2			N	-0-					-0-
11	24139	X	24139	-0-	-0-	-0-	24139	2			N	-0-					-0-
12	25673	X	25673	-0-	-0-	-0-	25673	2			N	-0-					-0-
01	22233	X	22233	-0-	-0-	-0-	22233	2			N	-0-					-0-

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
08	37789	X	33785	-0-	-4004	-0-	33785	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	33446	-0-	-2584	-0-	33446	2			N	-0-					-0-
10	36611	X	33126	-0-	-3485	-0-	33126	2			N	-0-					-0-
11	34770	X	31454	-0-	-3316	-0-	31454	2			N	-0-					-0-
12	35681	X	30829	-0-	-4852	-0-	30829	2			N	-0-					-0-
01	34565	X	30751	-0-	-3814	-0-	30751	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 #: 3H RRCID -> 287690 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7651 - 16936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42067	X	38529	-0-	-3538	-0-	38529	2			N	-0-					-0-
09	39570	X	37434	-0-	-2136	-0-	37434	2			N	-0-					-0-
10	39959	X	38018	-0-	-1941	-0-	38018	2			N	-0-					-0-
11	37920	X	37573	-0-	-347	-0-	37573	2			N	-0-					-0-
12	39091	X	38897	-0-	-194	-0-	38897	2			N	-0-					-0-
01	38688	X	38261	-0-	-427	-0-	38261	2			N	-0-					-0-

HLC MIPA WELL #: 3H RRCID -> 287691 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36363	X	34224	-0-	-2139	-0-	34224	2			N	-0-					-0-
09	34590	X	33804	-0-	-786	-0-	33804	2			N	-0-					-0-
10	34875	X	34157	-0-	-718	-0-	34157	2			N	-0-					-0-
11	33750	X	33474	-0-	-276	-0-	33474	2			N	-0-					-0-
12	34937	X	34202	-0-	-735	-0-	34202	2			N	-0-					-0-
01	34937	X	33973	-0-	-964	-0-	33973	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 1H RRCID -> 287692 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8510 - 18270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42315	X	39896	-0-	-2419	-0-	39896	2			N	-0-					-0-
09	40650	X	39002	-0-	-1648	-0-	39002	2			N	-0-					-0-
10	41447	X	40005	-0-	-1442	-0-	40005	2			N	-0-					-0-
11	40110	X	38769	-0-	-1341	-0-	38769	2			N	-0-					-0-
12	40300	X	39710	-0-	-590	-0-	39710	2			N	-0-					-0-
01	40300	X	38991	-0-	-1309	-0-	38991	2			N	-0-					-0-

HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 287693 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 8030 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34906	X	32752	-0-	-2154	-0-	32752	2			N	-0-					-0-
09	33510	X	31887	-0-	-1623	-0-	31887	2			N	-0-					-0-
10	34565	X	32365	-0-	-2200	-0-	32365	2			N	-0-					-0-
11	32460	X	30638	-0-	-1822	-0-	30638	2			N	-0-					-0-
12	32953	X	30558	-0-	-2395	-0-	30558	2			N	-0-					-0-
01	32953	X	29548	-0-	-3405	-0-	29548	2			N	-0-					-0-

WHITE B-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 287903 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8628 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30876	X	26904	-0-	-3972	-0-	26904	2			N	-0-					-0-
09	29910	X	22734	-0-	-7176	-0-	22734	2			N	-0-					-0-
10	30907	X	22093	-0-	-8814	-0-	22093	2			N	-0-					-0-
11	29910	X	21054	-0-	-8856	-0-	21054	2			N	-0-					-0-
12	29047	X	20366	-0-	-8681	-0-	20366	2			N	-0-					-0-
01	26908	X	24298	-0-	-2610	-0-	24298	2			N	-0-					-0-

WHITE BC WELL #: 2H RRCID -> 288625 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8599 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32457	X	28986	-0-	-3471	-0-	28986	2			N	-0-					-0-
09	31410	X	27506	-0-	-3904	-0-	27506	2			N	-0-					-0-
10	32457	X	22088	-0-	-10369	-0-	22088	2			N	-0-					-0-
11	30090	X	24564	-0-	-5526	-0-	24564	2			N	-0-					-0-
12	29946	X	19683	-0-	-10263	-0-	19683	2			N	-0-					-0-
01	28985	X	22250	-0-	-6735	-0-	22250	2			N	-0-					-0-

WHITE A-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 288667 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26071	X	23349	-0-	-2722	-0-	23349	2			N	-0-					-0-
09	25230	X	21763	-0-	-3467	-0-	21763	2			N	-0-					-0-
10	24676	X	22183	-0-	-2493	-0-	22183	2			N	-0-					-0-
11	22830	X	21058	-0-	-1772	-0-	21058	2			N	-0-					-0-
12	23467	X	20154	-0-	-3313	-0-	20154	2			N	-0-					-0-
01	23343	X	18405	-0-	-4938	-0-	18405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE MIPA WELL #: 4H RRCID -> 289317 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7840 - 16290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38564	X	37128	-0-	-1436	-0-	37128	2			N	-0-					-0-
09	37320	X	35527	-0-	-1793	-0-	35527	2			N	-0-					-0-
10	36859	X	35330	-0-	-1529	-0-	35330	2			N	-0-					-0-
11	35940	X	34413	-0-	-1527	-0-	34413	2			N	-0-					-0-
12	37138	X	34290	-0-	-2848	-0-	34290	2			N	-0-					-0-
01	38558	X	38558	-0-	-0-	-0-	38558	2			N	-0-					-0-

LITTLE-PVI MIPA WELL #: 5H RRCID -> 289346 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7710 - 15690

08	39587	X	36807	-0-	-2780	-0-	36807	2			N	-0-					-0-
09	37380	X	35591	-0-	-1789	-0-	35591	2			N	-0-					-0-
10	36549	X	35040	-0-	-1509	-0-	35040	2			N	-0-					-0-
11	35844	X	35844	-0-	-0-	-0-	35844	2			N	-0-					-0-
12	37048	X	37048	-0-	-0-	-0-	37048	2			N	-0-					-0-
01	36797	X	35380	-0-	-1417	-0-	35380	2			N	-0-					-0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289478 COMPL. DATE 05/26/2020 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7997 - 14515

08	32178	X	32143	-0-	-35	-0-	32143	2			N	-0-					-0-
09	32354	X	32354	-0-	-0-	-0-	32354	2			N	-0-					-0-
10	32202	X	32202	-0-	-0-	-0-	32202	2			N	-0-					-0-
11	31110	X	30110	-0-	-1000	-0-	30110	2			N	-0-					-0-
12	33418	X	27968	-0-	-5450	-0-	27968	2			N	-0-					-0-
01	33418	X	25341	-0-	-8077	-0-	25341	2			N	-0-					-0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289479 COMPL. DATE 05/25/2020 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 8108 - 15988

08	35774	X	30775	-0-	-4999	-0-	30775	2			N	-0-					-0-
09	32700	X	29609	-0-	-3091	-0-	29609	2			N	-0-					-0-
10	32333	X	30331	-0-	-2002	-0-	30331	2			N	-0-					-0-
11	29850	X	28822	-0-	-1028	-0-	28822	2			N	-0-					-0-
12	30845	X	28797	-0-	-2048	-0-	28797	2			N	-0-					-0-
01	30783	X	28992	-0-	-1791	-0-	28992	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 1H RRCID -> 290803 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8765 - 14667

08	43617	X	40813	-0-	-2804	-0-	40813	2			N	-0-					-0-
09	42210	X	39002	-0-	-3208	-0-	39002	2			N	-0-					-0-
10	42656	X	38520	-0-	-4136	-0-	38520	2			N	-0-					-0-
11	39510	X	37655	-0-	-1855	-0-	37655	2			N	-0-					-0-
12	40827	X	39044	-0-	-1783	-0-	39044	2			N	-0-					-0-
01	40827	X	39033	-0-	-1794	-0-	39033	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 10H RRCID -> 290804 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8814 - 15017

08	53692	X	49495	-0-	-4197	-0-	49495	2			N	-0-					-0-
09	51180	X	47322	-0-	-3858	-0-	47322	2			N	-0-					-0-
10	51584	X	47364	-0-	-4220	-0-	47364	2			N	-0-					-0-
11	48390	X	45263	-0-	-3127	-0-	45263	2			N	-0-					-0-
12	49507	X	46713	-0-	-2794	-0-	46713	2			N	-0-					-0-
01	49507	X	46198	-0-	-3309	-0-	46198	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 11H RRCID -> 290805 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8929 - 14954

08	51243	X	49470	-0-	-1773	-0-	49470	2			N	-0-					-0-
09	49380	X	46679	-0-	-2701	-0-	46679	2			N	-0-					-0-
10	49972	X	46427	-0-	-3545	-0-	46427	2			N	-0-					-0-
11	47880	X	41525	-0-	-6355	-0-	41525	2			N	-0-					-0-
12	49476	X	42708	-0-	-6768	-0-	42708	2			N	-0-					-0-
01	49476	X	41721	-0-	-7755	-0-	41721	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 4H RRCID -> 290806 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8860 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41106	X	37747	-0-	-3359	-0-	37747	2			N	-0-					-0-
09	39060	X	35878	-0-	-3182	-0-	35878	2			N	-0-					-0-
10	39525	X	36166	-0-	-3359	-0-	36166	2			N	-0-					-0-
11	37470	X	35342	-0-	-2128	-0-	35342	2			N	-0-					-0-
12	38471	X	35755	-0-	-2716	-0-	35755	2			N	-0-					-0-
01	37758	X	34616	-0-	-3142	-0-	34616	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 2H RRCID -> 290807 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8926 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34689	X	33873	-0-	-816	-0-	33873	2			N	-0-					-0-
09	33420	X	32254	-0-	-1166	-0-	32254	2			N	-0-					-0-
10	34317	X	31542	-0-	-2775	-0-	31542	2			N	-0-					-0-
11	32790	X	31798	-0-	-992	-0-	31798	2			N	-0-					-0-
12	33883	X	31896	-0-	-1987	-0-	31896	2			N	-0-					-0-
01	33883	X	30948	-0-	-2935	-0-	30948	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 3H RRCID -> 290808 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8763 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46903	X	44792	-0-	-2111	-0-	44792	2			N	-0-					-0-
09	45390	X	42121	-0-	-3269	-0-	42121	2			N	-0-					-0-
10	46903	X	39988	-0-	-6915	-0-	39988	2			N	-0-					-0-
11	43350	X	39200	-0-	-4150	-0-	39200	2			N	-0-					-0-
12	44795	X	41385	-0-	-3410	-0-	41385	2			N	-0-					-0-
01	44795	X	40491	-0-	-4304	-0-	40491	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE MATADOR MIPA WELL #: 12H RRCID -> 290814 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9282 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41571	X	37632	-0-	-3939	-0-	37632	2			N	-0-					-0-
09	39390	X	35141	-0-	-4249	-0-	35141	2			N	-0-					-0-
10	39618	X	35406	-0-	-4212	-0-	35406	2			N	-0-					-0-
11	37950	X	36042	-0-	-1908	-0-	36042	2			N	-0-					-0-
12	38316	X	36666	-0-	-1650	-0-	36666	2			N	-0-					-0-
01	37634	X	36059	-0-	-1575	-0-	36059	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 6H RRCID -> 290844 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 8346 - 17595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32519	X	-0-	-0-	-32519	-0-					N	-0-					-0-
09	20430	X	-0-	-0-	-20430	-0-					N	-0-					-0-
10	18817	X	9576	-0-	-9241	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
11	43709	X	43709	-0-	-0-	-0-	43709	2			N	-0-					-0-
12	47381	X	47381	-0-	-0-	-0-	47381	2			N	-0-					-0-
01	42888	X	42888	-0-	-0-	-0-	42888	2			N	-0-					-0-

FALCONHAWK WELL #: 1H RRCID -> 290859 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7741 - 16151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32674	X	31800	-0-	-874	-0-	31800	2			N	-0-					-0-
09	31380	X	30457	-0-	-923	-0-	30457	2			N	-0-					-0-
10	32023	X	30881	-0-	-1142	-0-	30881	2			N	-0-					-0-
11	30900	X	28718	-0-	-2182	-0-	28718	2			N	-0-					-0-
12	31806	X	29786	-0-	-2020	-0-	29786	2			N	-0-					-0-
01	31806	X	27726	-0-	-4080	-0-	27726	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 5H RRCID -> 290873 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8423 - 18535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39339	X	28405	-0-	-10934	-0-	28405	2			N	-0-					-0-
09	38070	X	24504	-0-	-13566	-0-	24504	2			N	-0-					-0-
10	38626	X	22606	-0-	-16020	-0-	22606	2			N	-0-					-0-
11	37380	X	24403	-0-	-12977	-0-	24403	2			N	-0-					-0-
12	32519	X	29267	-0-	-3252	-0-	29267	2			N	-0-					-0-
01	31220	X	31220	-0-	-0-	-0-	31220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIAMOND LYNCH MIPA WELL #: 2H RRCID -> 291949 COMPL. DATE 07/13/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8302 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46624	X	41291	-0-	-5333	-0-	41291	2			N	-0-					-0-
09	44280	X	39029	-0-	-5251	-0-	39029	2			N	-0-					-0-
10	44640	X	39471	-0-	-5169	-0-	39471	2			N	-0-					-0-
11	41850	X	37648	-0-	-4202	-0-	37648	2			N	-0-					-0-
12	42160	X	38789	-0-	-3371	-0-	38789	2			N	-0-					-0-
01	41292	X	37733	-0-	-3559	-0-	37733	2			N	-0-					-0-

DIAMOND LYNCH MIPA WELL #: 3H RRCID -> 291950 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7807 - 13482

08	38967	X	37124	-0-	-1843	-0-	37124	2			N	-0-					-0-
09	37710	X	34352	-0-	-3358	-0-	34352	2			N	-0-					-0-
10	38905	X	34896	-0-	-4009	-0-	34896	2			N	-0-					-0-
11	37320	X	32444	-0-	-4876	-0-	32444	2			N	-0-					-0-
12	37851	X	32496	-0-	-5355	-0-	32496	2			N	-0-					-0-
01	37138	X	30993	-0-	-6145	-0-	30993	2			N	-0-					-0-

DIAMOND VOLUNTEER HILLS MIPA WELL #: 5H RRCID -> 291951 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7656 - 15401

08	37727	X	35409	-0-	-2318	-0-	35409	2			N	-0-					-0-
09	36510	X	33065	-0-	-3445	-0-	33065	2			N	-0-					-0-
10	37727	X	33796	-0-	-3931	-0-	33796	2			N	-0-					-0-
11	34890	X	33400	-0-	-1490	-0-	33400	2			N	-0-					-0-
12	35402	X	34364	-0-	-1038	-0-	34364	2			N	-0-					-0-
01	35402	X	33480	-0-	-1922	-0-	33480	2			N	-0-					-0-

DIAMOND BIRDVILLE HILLS MIPA WELL #: 4H RRCID -> 292090 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7551 - 13482

08	40796	X	37856	-0-	-2940	-0-	37856	2			N	-0-					-0-
09	39480	X	35885	-0-	-3595	-0-	35885	2			N	-0-					-0-
10	40796	X	36821	-0-	-3975	-0-	36821	2			N	-0-					-0-
11	38340	X	34232	-0-	-4108	-0-	34232	2			N	-0-					-0-
12	37851	X	34757	-0-	-3094	-0-	34757	2			N	-0-					-0-
01	37851	X	31972	-0-	-5879	-0-	31972	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR BRAYLON MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292091 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7644 - 12539

08	31409	X	31409	-0-	-0-	-0-	31409	2			N	-0-					-0-
09	30900	X	29650	-0-	-1250	-0-	29650	2			N	-0-					-0-
10	32178	X	29460	-0-	-2718	-0-	29460	2			N	-0-					-0-
11	31140	X	27543	-0-	-3597	-0-	27543	2			N	-0-					-0-
12	32178	X	27619	-0-	-4559	-0-	27619	2			N	-0-					-0-
01	31403	X	28473	-0-	-2930	-0-	28473	2			N	-0-					-0-

ANDERSON MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292096 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7635 - 12765

08	46903	X	43147	-0-	-3756	-0-	43147	2			N	-0-					-0-
09	44880	X	41958	-0-	-2922	-0-	41958	2			N	-0-					-0-
10	44919	X	44145	-0-	-774	-0-	44145	2			N	-0-					-0-
11	42583	X	42583	-0-	-0-	-0-	42583	2			N	-0-					-0-
12	43369	X	42938	-0-	-431	-0-	42938	2			N	-0-					-0-
01	44144	X	43244	-0-	-900	-0-	43244	2			N	-0-					-0-

ANDERSON MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292097 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8056 - 14732

08	44826	X	35405	-0-	-9421	-0-	35405	2			N	-0-					-0-
09	43110	X	33834	-0-	-9276	-0-	33834	2			N	-0-					-0-
10	42780	X	23620	-0-	-19160	-0-	23620	2			N	-0-					-0-
11	39840	X	25226	-0-	-14614	-0-	25226	2			N	-0-					-0-
12	38688	X	22760	-0-	-15928	-0-	22760	2			N	-0-					-0-
01	35402	X	15775	-0-	-19627	-0-	15775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
08	57629	X	51065	-0-	-6564	-0-	51065	2			N	-0-					-0-
09	54000	X	49366	-0-	-4634	-0-	49366	2			N	-0-					-0-
10	53940	X	51476	-0-	-2464	-0-	51476	2			N	-0-					-0-
11	51390	X	51285	-0-	-105	-0-	51285	2			N	-0-					-0-
12	52700	X	48464	-0-	-4236	-0-	48464	2			N	-0-					-0-
01	51491	X	45960	-0-	-5531	-0-	45960	2			N	-0-					-0-

RPV HAWK B MIPA WELL #: 1H RRCID -> 292333 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7724 - 18635

08	53599	X	48730	-0-	-4869	-0-	48730	2			N	-0-					-0-
09	50790	X	48494	-0-	-2296	-0-	48494	2			N	-0-					-0-
10	51956	X	50018	-0-	-1938	-0-	50018	2			N	-0-					-0-
11	50010	X	48295	-0-	-1715	-0-	48295	2			N	-0-					-0-
12	50406	X	44234	-0-	-6172	-0-	44234	2			N	-0-					-0-
01	50096	X	43406	-0-	-6690	-0-	43406	2			N	-0-					-0-

RPV HAWK B MIPA WELL #: 2H RRCID -> 292334 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7619 - 19591

08	42160	X	28230	-0-	-13930	-0-	28230	2			N	-0-					-0-
09	39900	X	30575	-0-	-9325	-0-	30575	2			N	-0-					-0-
10	38533	X	28841	-0-	-9692	-0-	28841	2			N	-0-					-0-
11	37020	X	2578	-0-	-34442	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
12	34720	X	321	-0-	-34399	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	34970	X	34970	-0-	-0-	-0-	34970	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292404 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8184 - 12535

08	48949	X	45104	-0-	-3845	-0-	45104	2			N	-0-					-0-
09	47100	X	42904	-0-	-4196	-0-	42904	2			N	-0-					-0-
10	48515	X	43978	-0-	-4537	-0-	43978	2			N	-0-					-0-
11	45720	X	42569	-0-	-3151	-0-	42569	2			N	-0-					-0-
12	46190	X	43301	-0-	-2889	-0-	43301	2			N	-0-					-0-
01	45105	X	42275	-0-	-2830	-0-	42275	2			N	-0-					-0-

VALLEY TRIANGLE CC WELL #: 1H RRCID -> 292416 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7160 - 17387

08	38347	X	35015	-0-	-3332	-0-	35015	2			N	-0-					-0-
09	36900	X	34683	-0-	-2217	-0-	34683	2			N	-0-					-0-
10	38130	X	34880	-0-	-3250	-0-	34880	2			N	-0-					-0-
11	36660	X	31533	-0-	-5127	-0-	31533	2			N	-0-					-0-
12	35836	X	32714	-0-	-3122	-0-	32714	2			N	-0-					-0-
01	35836	X	31367	-0-	-4469	-0-	31367	2			N	-0-					-0-

VALLEY TRIANGLE CC WELL #: 2H RRCID -> 292432 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7990 - 16634

08	45012	X	40165	-0-	-4847	-0-	40165	2			N	-0-					-0-
09	43080	X	39856	-0-	-3224	-0-	39856	2			N	-0-					-0-
10	44330	X	40771	-0-	-3559	-0-	40771	2			N	-0-					-0-
11	41700	X	38288	-0-	-3412	-0-	38288	2			N	-0-					-0-
12	41199	X	39269	-0-	-1930	-0-	39269	2			N	-0-					-0-
01	41199	X	37451	-0-	-3748	-0-	37451	2			N	-0-					-0-

LENA-ELLA WELL #: 2H RRCID -> 293126 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7765 - 13776

08	26195	X	23797	-0-	-2398	-0-	23797	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	22608	-0-	-2742	-0-	22608	2			N	-0-					-0-
10	25141	X	23170	-0-	-1971	-0-	23170	2			N	-0-					-0-
11	23850	X	21431	-0-	-2419	-0-	21431	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	22386	-0-	-2259	-0-	22386	2			N	-0-					-0-
01	23808	X	22992	-0-	-816	-0-	22992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POLYHAWK B VOL MIPA WELL #: 1H RRCID -> 293270 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7770 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37200	X	32725	-0-	-4475	-0-	32725	2			N	-0-					-0-
09	36000	X	30676	-0-	-5324	-0-	30676	2			N	-0-					-0-
10	34255	X	30484	-0-	-3771	-0-	30484	2			N	-0-					-0-
11	32520	X	23745	-0-	-8775	-0-	23745	2			N	-0-					-0-
12	33604	X	2506	-0-	-31098	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
01	32736	X	-0-	-0-	-32736	-0-					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
08	27280	X	20582	-0-	-6698	-0-	20582	2			N	-0-					-0-
09	26370	X	18913	-0-	-7457	-0-	18913	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	19714	-0-	-2079	-0-	19714	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	19168	-0-	-1922	-0-	19168	2			N	-0-					-0-
12	28955	X	28955	-0-	-0-	-0-	28955	2			N	-0-					-0-
01	27697	X	27697	-0-	-0-	-0-	27697	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
08	25296	X	22475	-0-	-2821	-0-	22475	2			N	-0-					-0-
09	24480	X	20686	-0-	-3794	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	21712	-0-	-2685	-0-	21712	2			N	-0-					-0-
11	23040	X	20709	-0-	-2331	-0-	20709	2			N	-0-					-0-
12	23498	X	21503	-0-	-1995	-0-	21503	2			N	-0-					-0-
01	22475	X	22322	-0-	-153	-0-	22322	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
08	76725	X	64358	-0-	-12367	-0-	64358	2			N	-0-					-0-
09	69870	X	61536	-0-	-8334	-0-	61536	2			N	-0-					-0-
10	70432	X	61219	-0-	-9213	-0-	61219	2			N	-0-					-0-
11	67530	X	60292	-0-	-7238	-0-	60292	2			N	-0-					-0-
12	67425	X	60409	-0-	-7016	-0-	60409	2			N	-0-					-0-
01	64356	X	60219	-0-	-4137	-0-	60219	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
08	38502	X	11517	-0-	-26985	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
09	32640	X	23089	-0-	-9551	-0-	23089	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	17764	-0-	-8648	-0-	17764	2			N	-0-					-0-
11	25560	X	-0-	-0-	-25560	-0-					N	-0-					-0-
12	26412	X	911	-0-	-25501	-0-	911	2			N	-0-					-0-
01	23870	X	237	-0-	-23633	-0-	237	2			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
08	63240	X	55107	-0-	-8133	-0-	55107	2			N	-0-					-0-
09	61200	X	50425	-0-	-10775	-0-	50425	2			N	-0-					-0-
10	60977	X	52777	-0-	-8200	-0-	52777	2			N	-0-					-0-
11	58440	X	50561	-0-	-7879	-0-	50561	2			N	-0-					-0-
12	57567	X	51777	-0-	-5790	-0-	51777	2			N	-0-					-0-
01	55118	X	49932	-0-	-5186	-0-	49932	2			N	-0-					-0-

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
08	69440	X	62742	-0-	-6698	-0-	62742	2			N	-0-					-0-
09	65040	X	55564	-0-	-9476	-0-	55564	2			N	-0-					-0-
10	64914	X	56441	-0-	-8473	-0-	56441	2			N	-0-					-0-
11	62400	X	55921	-0-	-6479	-0-	55921	2			N	-0-					-0-
12	64480	X	57599	-0-	-6881	-0-	57599	2			N	-0-					-0-
01	62744	X	50818	-0-	-11926	-0-	50818	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 #: 4H RRCID -> 294467 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7778 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	59024	X	53030	-0-	-5994	-0-	53030	2		N	-0-			-0-
09	56280	X	49190	-0-	-7090	-0-	49190	2		N	-0-			-0-
10	57598	X	50786	-0-	-6812	-0-	50786	2		N	-0-			-0-
11	54540	X	50197	-0-	-4343	-0-	50197	2		N	-0-			-0-
12	54219	X	51637	-0-	-2582	-0-	51637	2		N	-0-			-0-
01	53041	X	49987	-0-	-3054	-0-	49987	2		N	-0-			-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 3H WELL #: 3H RRCID -> 294504 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8683 - 14853

08	56730	X	52635	-0-	-4095	-0-	52635	2		N	-0-			-0-
09	53670	X	49482	-0-	-4188	-0-	49482	2		N	-0-			-0-
10	55397	X	51630	-0-	-3767	-0-	51630	2		N	-0-			-0-
11	54282	X	54282	-0-	-0-	-0-	54282	2		N	-0-			-0-
12	52731	X	47451	-0-	-5280	-0-	47451	2		N	-0-			-0-
01	52638	X	46348	-0-	-6290	-0-	46348	2		N	-0-			-0-

WESTERN HILLS WELL #: 21H RRCID -> 294535 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7652 - 17783

08	14198	X	11517	-0-	-2681	-0-	11517	2		N	-0-			-0-
09	20965	X	20965	-0-	-0-	-0-	20965	2		N	-0-			-0-
10	20367	X	9790	-0-	-10577	-0-	9790	2		N	-0-			-0-
11	19710	X	1529	-0-	-18181	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
12	21669	X	9805	-0-	-11864	-0-	9805	2		N	-0-			-0-
01	21669	X	7995	-0-	-13674	-0-	7995	2		N	-0-			-0-

LANCASTER-CANUCKS MIPA WELL #: 5H RRCID -> 294568 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7836 - 14907

08	54653	X	46584	-0-	-8069	-0-	46584	2		N	-0-			-0-
09	52320	X	47005	-0-	-5315	-0-	47005	2		N	-0-			-0-
10	52669	X	48458	-0-	-4211	-0-	48458	2		N	-0-			-0-
11	50040	X	47754	-0-	-2286	-0-	47754	2		N	-0-			-0-
12	50902	X	49169	-0-	-1733	-0-	49169	2		N	-0-			-0-
01	48577	X	47728	-0-	-849	-0-	47728	2		N	-0-			-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 5H WELL #: 5H RRCID -> 294790 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8968 - 16915

08	87735	X	87735	-0-	-0-	-0-	87735	2		N	-0-			-0-
09	71768	X	71768	-0-	-0-	-0-	71768	2		N	-0-			-0-
10	64124	X	64124	-0-	-0-	-0-	64124	2		N	-0-			-0-
11	67012	X	67012	-0-	-0-	-0-	67012	2		N	-0-			-0-
12	78462	X	78462	-0-	-0-	-0-	78462	2		N	-0-			-0-
01	85254	X	85254	-0-	-0-	-0-	85254	2		N	-0-			-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 6H WELL #: 6H RRCID -> 294791 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9228 - 17722

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2		N	-0-			-0-
12	50035	X	50035	-0-	-0-	-0-	50035	2		N	-0-			-0-
01	41661	X	41661	-0-	-0-	-0-	41661	2		N	-0-			-0-

BOBCAT-GM WEST MIPA WELL #: 3H RRCID -> 294792 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8700 - 14583

08	64821	X	59439	-0-	-5382	-0-	59439	2		N	-0-			-0-
09	61050	X	55364	-0-	-5686	-0-	55364	2		N	-0-			-0-
10	62744	X	56315	-0-	-6429	-0-	56315	2		N	-0-			-0-
11	60030	X	51340	-0-	-8690	-0-	51340	2		N	-0-			-0-
12	60543	X	54466	-0-	-6077	-0-	54466	2		N	-0-			-0-
01	59427	X	51188	-0-	-8239	-0-	51188	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRUMAN-CHELSEA MIPA 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
08	85126	X	72194	-0-	-12932	-0-	72194	2			N	-0-					-0-
09	77070	X	67045	-0-	-10025	-0-	67045	2			N	-0-					-0-
10	77841	X	49234	-0-	-28607	-0-	49234	2			N	-0-					-0-
11	74100	X	17988	-0-	-56112	-0-	17988	2			N	-0-					-0-
12	73098	X	65103	-0-	-7995	-0-	65103	2			N	-0-					-0-
01	72199	X	63352	-0-	-8847	-0-	63352	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
08	69998	X	60066	-0-	-9932	-0-	60066	2			N	-0-					-0-
09	63600	X	53902	-0-	-9698	-0-	53902	2			N	-0-					-0-
10	65720	X	43918	-0-	-21802	-0-	43918	2			N	-0-					-0-
11	63480	X	45076	-0-	-18404	-0-	45076	2			N	-0-					-0-
12	62403	X	53397	-0-	-9006	-0-	53397	2			N	-0-					-0-
01	60078	X	48493	-0-	-11585	-0-	48493	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
08	112034	X	80515	-0-	-31519	-0-	80515	2			N	-0-					-0-
09	102480	X	77692	-0-	-24788	-0-	77692	2			N	-0-					-0-
10	101091	X	57228	-0-	-43863	-0-	57228	2			N	-0-					-0-
11	93570	X	-0-	-0-	-93570	-0-					N	-0-					-0-
12	92318	X	32432	-0-	-59886	-0-	32432	2			N	-0-					-0-
01	80507	X	71066	-0-	-9441	-0-	71066	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 2H RRCID -> 295661 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8431 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75485	X	66661	-0-	-8824	-0-	66661	2			N	-0-					-0-
09	69840	X	62060	-0-	-7780	-0-	62060	2			N	-0-					-0-
10	67797	X	55120	-0-	-12677	-0-	55120	2			N	-0-					-0-
11	64500	X	53426	-0-	-11074	-0-	53426	2			N	-0-					-0-
12	66650	X	52602	-0-	-14048	-0-	52602	2			N	-0-					-0-
01	66650	X	46932	-0-	-19718	-0-	46932	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
08	80538	X	67387	-0-	-13151	-0-	67387	2			N	-0-					-0-
09	74700	X	61288	-0-	-13412	-0-	61288	2			N	-0-					-0-
10	73129	X	56843	-0-	-16286	-0-	56843	2			N	-0-					-0-
11	68490	X	54514	-0-	-13976	-0-	54514	2			N	-0-					-0-
12	68696	X	55482	-0-	-13214	-0-	55482	2			N	-0-					-0-
01	67394	X	56778	-0-	-10616	-0-	56778	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
08	84134	X	66172	-0-	-17962	-0-	66172	2			N	-0-					-0-
09	77430	X	59803	-0-	-17627	-0-	59803	2			N	-0-					-0-
10	75764	X	41058	-0-	-34706	-0-	41058	2			N	-0-					-0-
11	69900	X	-0-	-0-	-69900	-0-					N	-0-					-0-
12	68200	X	7722	-0-	-60478	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
01	66185	X	35537	-0-	-30648	-0-	35537	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN AMERICA MIPA WELL #: 5H RRCID -> 295673 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8796 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	137392	X	97137	-0-	-40255	-0-	97137	2			N	-0-					-0-
09	123360	X	89036	-0-	-34324	-0-	89036	2			N	-0-					-0-
10	114855	X	85967	-0-	-28888	-0-	85967	2			N	-0-					-0-
11	104190	X	79118	-0-	-25072	-0-	79118	2			N	-0-					-0-
12	100719	X	78996	-0-	-21723	-0-	78996	2			N	-0-					-0-
01	97123	X	60594	-0-	-36529	-0-	60594	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PLEASANT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 295674 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 8185 PERF.10829 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39618	X	32278	-0-	-7340	-0-	32278	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	29883	-0-	-4827	-0-	29883	2			N	-0-					-0-
10	33387	X	28436	-0-	-4951	-0-	28436	2			N	-0-					-0-
11	31230	X	26892	-0-	-4338	-0-	26892	2			N	-0-					-0-
12	32271	X	23422	-0-	-8849	-0-	23422	2			N	-0-					-0-
01	32271	X	22681	-0-	-9590	-0-	22681	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE TREE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 295675 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 9303 - 19849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	148273	X	115646	-0-	-32627	-0-	115646	2			N	-0-					-0-
09	133110	X	110035	-0-	-23075	-0-	110035	2			N	-0-					-0-
10	130045	X	99926	-0-	-30119	-0-	99926	2			N	-0-					-0-
11	120450	X	96591	-0-	-23859	-0-	96591	2			N	-0-					-0-
12	118978	X	98422	-0-	-20556	-0-	98422	2			N	-0-					-0-
01	115661	X	83989	-0-	-31672	-0-	83989	2			N	-0-					-0-

BRUDER BUCKEYE WELL #: 3H RRCID -> 295756 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 8181 PERF.10135 - 14425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100192	X	84649	-0-	-15543	-0-	84649	2			N	-0-					-0-
09	92340	X	81092	-0-	-11248	-0-	81092	2			N	-0-					-0-
10	91977	X	71620	-0-	-20357	-0-	71620	2			N	-0-					-0-
11	83340	X	70146	-0-	-13194	-0-	70146	2			N	-0-					-0-
12	84661	X	67766	-0-	-16895	-0-	67766	2			N	-0-					-0-
01	84661	X	58061	-0-	-26600	-0-	58061	2			N	-0-					-0-

PLANET ZERO MIPA WELL #: 4H RRCID -> 295906 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 9410 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191177	X	143423	-0-	-47754	-0-	143423	2			N	-0-					-0-
09	172200	X	130385	-0-	-41815	-0-	130385	2			N	-0-					-0-
10	167059	X	121185	-0-	-45874	-0-	121185	2			N	-0-					-0-
11	154590	X	123196	-0-	-31394	-0-	123196	2			N	-0-					-0-
12	152210	X	123749	-0-	-28461	-0-	123749	2			N	-0-					-0-
01	143437	X	110341	-0-	-33096	-0-	110341	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN EL DORADO MIPA WELL #: 3H RRCID -> 296055 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8544 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114421	X	93503	-0-	-20918	-0-	93503	2			N	-0-					-0-
09	110730	X	77528	-0-	-33202	-0-	77528	2			N	-0-					-0-
10	114421	X	3413	-0-	-111008	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
11	90480	X	485	-0-	-89995	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	93496	X	528	-0-	-92968	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	93496	X	2	-0-	-93494	-0-	2	2			N	-0-					-0-

FULSON COLBY WELL #: 3H RRCID -> 296134 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8871 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52793	X	43400	-0-	-9393	-0-	43400	2			N	-0-					-0-
09	48300	X	40305	-0-	-7995	-0-	40305	2			N	-0-					-0-
10	48298	X	37126	-0-	-11172	-0-	37126	2			N	-0-					-0-
11	45720	X	39066	-0-	-6654	-0-	39066	2			N	-0-					-0-
12	45198	X	41274	-0-	-3924	-0-	41274	2			N	-0-					-0-
01	43400	X	38227	-0-	-5173	-0-	38227	2			N	-0-					-0-

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
08	56730	X	47487	-0-	-9243	-0-	47487	2			N	-0-					-0-
09	51660	X	45835	-0-	-5825	-0-	45835	2			N	-0-					-0-
10	52545	X	44227	-0-	-8318	-0-	44227	2			N	-0-					-0-
11	50850	X	42833	-0-	-8017	-0-	42833	2			N	-0-					-0-
12	52545	X	44495	-0-	-8050	-0-	44495	2			N	-0-					-0-
01	47492	X	35810	-0-	-11682	-0-	35810	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PLANET EARTH MIPA WELL #: 3H RRCID -> 296192 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 9102 - 20907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170004	X	129267	-0-	-40737	-0-	129267	2			N	-0-					-0-
09	154410	X	118096	-0-	-36314	-0-	118096	2			N	-0-					-0-
10	149017	X	110276	-0-	-38741	-0-	110276	2			N	-0-					-0-
11	137010	X	111142	-0-	-25868	-0-	111142	2			N	-0-					-0-
12	134075	X	113189	-0-	-20886	-0-	113189	2			N	-0-					-0-
01	129270	X	102900	-0-	-26370	-0-	102900	2			N	-0-					-0-

FULSON COLBY WELL #: 2H RRCID -> 296291 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8835 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53661	X	44579	-0-	-9082	-0-	44579	2			N	-0-					-0-
09	49800	X	41513	-0-	-8287	-0-	41513	2			N	-0-					-0-
10	49290	X	39523	-0-	-9767	-0-	39523	2			N	-0-					-0-
11	45960	X	38249	-0-	-7711	-0-	38249	2			N	-0-					-0-
12	46252	X	38947	-0-	-7305	-0-	38947	2			N	-0-					-0-
01	44578	X	38736	-0-	-5842	-0-	38736	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 4H RRCID -> 296330 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36673	X	23692	-0-	-12981	-0-	23692	2			N	-0-					-0-
09	30240	X	26976	-0-	-3264	-0-	26976	2			N	-0-					-0-
10	30876	X	30876	-0-	-0-	-0-	30876	2			N	-0-					-0-
11	33905	X	33905	-0-	-0-	-0-	33905	2			N	-0-					-0-
12	33638	X	33638	-0-	-0-	-0-	33638	2			N	-0-					-0-
01	30876	X	30832	-0-	-44	-0-	30832	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 1H RRCID -> 296354 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8805 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55862	X	44038	-0-	-11824	-0-	44038	2			N	-0-					-0-
09	52080	X	41833	-0-	-10247	-0-	41833	2			N	-0-					-0-
10	51398	X	41351	-0-	-10047	-0-	41351	2			N	-0-					-0-
11	47580	X	40313	-0-	-7267	-0-	40313	2			N	-0-					-0-
12	46345	X	41976	-0-	-4369	-0-	41976	2			N	-0-					-0-
01	44051	X	39598	-0-	-4453	-0-	39598	2			N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 1H RRCID -> 296536 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8622 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57226	X	43420	-0-	-13806	-0-	43420	2			N	-0-					-0-
09	51270	X	41642	-0-	-9628	-0-	41642	2			N	-0-					-0-
10	50499	X	42866	-0-	-7633	-0-	42866	2			N	-0-					-0-
11	44310	X	42559	-0-	-1751	-0-	42559	2			N	-0-					-0-
12	43958	X	41479	-0-	-2479	-0-	41479	2			N	-0-					-0-
01	43431	X	39102	-0-	-4329	-0-	39102	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 3H RRCID -> 296577 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8581 - 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
08	40021	X	35274	-0-	-4747	-0-	35274	2			N	-0-					-0-
09	37410	X	33446	-0-	-3964	-0-	33446	2			N	-0-					-0-
10	36084	X	33273	-0-	-2811	-0-	33273	2			N	-0-					-0-
11	34920	X	32081	-0-	-2839	-0-	32081	2			N	-0-					-0-
12	36084	X	31839	-0-	-4245	-0-	31839	2			N	-0-					-0-
01	35278	X	31112	-0-	-4166	-0-	31112	2			N	-0-					-0-

WHITE-DUKE B WELL #: 1H RRCID -> 296758 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9314 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77748	X	55985	-0-	-21763	-0-	55985	2			N	-0-					-0-
09	75240	X	53171	-0-	-22069	-0-	53171	2			N	-0-					-0-
10	70029	X	49139	-0-	-20890	-0-	49139	2			N	-0-					-0-
11	61080	X	44439	-0-	-16641	-0-	44439	2			N	-0-					-0-
12	60388	X	45464	-0-	-14924	-0-	45464	2			N	-0-					-0-
01	55986	X	42180	-0-	-13806	-0-	42180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
08	101494	X	84988	-0-	-16506	-0-	84988	2			N	-0-					-0-
09	98220	X	79338	-0-	-18882	-0-	79338	2			N	-0-					-0-
10	95821	X	79435	-0-	-16386	-0-	79435	2			N	-0-					-0-
11	88290	X	72329	-0-	-15961	-0-	72329	2			N	-0-					-0-
12	88071	X	74166	-0-	-13905	-0-	74166	2			N	-0-					-0-
01	85002	X	68872	-0-	-16130	-0-	68872	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 4H RRCID -> 296923 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8621 - 11473

08	51429	X	40816	-0-	-10613	-0-	40816	2			N	-0-					-0-
09	49770	X	36531	-0-	-13239	-0-	36531	2			N	-0-					-0-
10	46314	X	34989	-0-	-11325	-0-	34989	2			N	-0-					-0-
11	43110	X	34046	-0-	-9064	-0-	34046	2			N	-0-					-0-
12	42315	X	32469	-0-	-9846	-0-	32469	2			N	-0-					-0-
01	40827	X	30439	-0-	-10388	-0-	30439	2			N	-0-					-0-

WHITE WING MIPA WELL #: 1H RRCID -> 296924 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8773 - 12239

08	110329	X	83853	-0-	-26476	-0-	83853	2			N	-0-					-0-
09	106770	X	66885	-0-	-39885	-0-	66885	2			N	-0-					-0-
10	103075	X	72853	-0-	-30222	-0-	72853	2			N	-0-					-0-
11	93780	X	74290	-0-	-19490	-0-	74290	2			N	-0-					-0-
12	91295	X	73705	-0-	-17590	-0-	73705	2			N	-0-					-0-
01	83855	X	67967	-0-	-15888	-0-	67967	2			N	-0-					-0-

WHITE BC WELL #: 3H RRCID -> 296927 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8669 - 11661

08	92535	X	62502	-0-	-30033	-0-	62502	2			N	-0-					-0-
09	89550	X	58188	-0-	-31362	-0-	58188	2			N	-0-					-0-
10	83824	X	52084	-0-	-31740	-0-	52084	2			N	-0-					-0-
11	74760	X	56608	-0-	-18152	-0-	56608	2			N	-0-					-0-
12	69130	X	52863	-0-	-16267	-0-	52863	2			N	-0-					-0-
01	62496	X	50897	-0-	-11599	-0-	50897	2			N	-0-					-0-

RCB RENZO HULLABALOO WELL #: 3H RRCID -> 296929 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 1228 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH POINT AGAPE D MIPA WELL #: 4H RRCID -> 297102 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9077 - 14837

08	111197	X	81267	-0-	-29930	-0-	81267	2			N	-0-					-0-
09	99420	X	76071	-0-	-23349	-0-	76071	2			N	-0-					-0-
10	93186	X	74448	-0-	-18738	-0-	74448	2			N	-0-					-0-
11	84210	X	69887	-0-	-14323	-0-	69887	2			N	-0-					-0-
12	85963	X	69700	-0-	-16263	-0-	69700	2			N	-0-					-0-
01	81282	X	64225	-0-	-17057	-0-	64225	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGH POINT AGAPE C WELL #: 3H RRCID -> 297125 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8942 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99107	X	75231	-0-	-23876	-0-	75231	2			N	-0-					-0-
09	86190	X	68659	-0-	-17531	-0-	68659	2			N	-0-					-0-
10	83297	X	68248	-0-	-15049	-0-	68248	2			N	-0-					-0-
11	76770	X	64081	-0-	-12689	-0-	64081	2			N	-0-					-0-
12	79329	X	64592	-0-	-14737	-0-	64592	2			N	-0-					-0-
01	75237	X	59135	-0-	-16102	-0-	59135	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT AGAPE B WELL #: 2H RRCID -> 297165 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8851 - 15267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107694	X	78619	-0-	-29075	-0-	78619	2			N	-0-					-0-
09	95580	X	73041	-0-	-22539	-0-	73041	2			N	-0-					-0-
10	92039	X	72294	-0-	-19745	-0-	72294	2			N	-0-					-0-
11	84870	X	67179	-0-	-17691	-0-	67179	2			N	-0-					-0-
12	84165	X	68159	-0-	-16006	-0-	68159	2			N	-0-					-0-
01	78616	X	62360	-0-	-16256	-0-	62360	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT AGAPE A WELL #: 1H RRCID -> 297166 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8984 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111662	X	83533	-0-	-28129	-0-	83533	2			N	-0-					-0-
09	98580	X	78323	-0-	-20257	-0-	78323	2			N	-0-					-0-
10	97185	X	77346	-0-	-19839	-0-	77346	2			N	-0-					-0-
11	89190	X	72174	-0-	-17016	-0-	72174	2			N	-0-					-0-
12	89094	X	72911	-0-	-16183	-0-	72911	2			N	-0-					-0-
01	83545	X	66493	-0-	-17052	-0-	66493	2			N	-0-					-0-

BEWLEY RUDDER SNOW WELL #: 6H RRCID -> 297300 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7884 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86242	X	62417	-0-	-23825	-0-	62417	2			N	-0-					-0-
09	76770	X	59414	-0-	-17356	-0-	59414	2			N	-0-					-0-
10	71765	X	59054	-0-	-12711	-0-	59054	2			N	-0-					-0-
11	67050	X	55498	-0-	-11552	-0-	55498	2			N	-0-					-0-
12	65937	X	53370	-0-	-12567	-0-	53370	2			N	-0-					-0-
01	62403	X	49684	-0-	-12719	-0-	49684	2			N	-0-					-0-

BEWLEY RUDDER WELL #: 1H RRCID -> 297380 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7355 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80383	X	60087	-0-	-20296	-0-	60087	2			N	-0-					-0-
09	74490	X	53408	-0-	-21082	-0-	53408	2			N	-0-					-0-
10	71579	X	53473	-0-	-18106	-0-	53473	2			N	-0-					-0-
11	64440	X	50428	-0-	-14012	-0-	50428	2			N	-0-					-0-
12	62961	X	50909	-0-	-12052	-0-	50909	2			N	-0-					-0-
01	60078	X	46712	-0-	-13366	-0-	46712	2			N	-0-					-0-

BEWLEY SNOW WELL #: 5H RRCID -> 297391 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8211 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76167	X	59409	-0-	-16758	-0-	59409	2			N	-0-					-0-
09	71610	X	54105	-0-	-17505	-0-	54105	2			N	-0-					-0-
10	69006	X	53374	-0-	-15632	-0-	53374	2			N	-0-					-0-
11	64410	X	51136	-0-	-13274	-0-	51136	2			N	-0-					-0-
12	62744	X	48711	-0-	-14033	-0-	48711	2			N	-0-					-0-
01	59396	X	45665	-0-	-13731	-0-	45665	2			N	-0-					-0-

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
08	47492	X	31214	-0-	-16278	-0-	31214	2			N	-0-					-0-
09	43530	X	28040	-0-	-15490	-0-	28040	2			N	-0-					-0-
10	42904	X	31481	-0-	-11423	-0-	31481	2			N	-0-					-0-
11	37740	X	14054	-0-	-23686	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
12	34193	X	15972	-0-	-18221	-0-	15972	2			N	-0-					-0-
01	31496	X	18697	-0-	-12799	-0-	18697	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUKE A WELL #: 8H RRCID -> 297751 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8830 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	132401	X	98476	-0-	-33925	-0-	98476	2			N	-0-					-0-
09	128130	X	92328	-0-	-35802	-0-	92328	2			N	-0-					-0-
10	132401	X	79179	-0-	-53222	-0-	79179	2			N	-0-					-0-
11	119430	X	87974	-0-	-31456	-0-	87974	2			N	-0-					-0-
12	108531	X	91676	-0-	-16855	-0-	91676	2			N	-0-					-0-
01	98487	X	81147	-0-	-17340	-0-	81147	2			N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 7H RRCID -> 297780 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8612 - 11258

08	132401	X	87937	-0-	-44464	-0-	87937	2			N	-0-					-0-
09	118440	X	79439	-0-	-39001	-0-	79439	2			N	-0-					-0-
10	106950	X	71303	-0-	-35647	-0-	71303	2			N	-0-					-0-
11	97050	X	72842	-0-	-24208	-0-	72842	2			N	-0-					-0-
12	91419	X	68245	-0-	-23174	-0-	68245	2			N	-0-					-0-
01	87947	X	61682	-0-	-26265	-0-	61682	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 7H RRCID -> 297965 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8594 - 11035

08	132401	X	91517	-0-	-40884	-0-	91517	2			N	-0-					-0-
09	128130	X	78107	-0-	-50023	-0-	78107	2			N	-0-					-0-
10	132401	X	66515	-0-	-65886	-0-	66515	2			N	-0-					-0-
11	112560	X	67586	-0-	-44974	-0-	67586	2			N	-0-					-0-
12	99913	X	64882	-0-	-35031	-0-	64882	2			N	-0-					-0-
01	91512	X	59063	-0-	-32449	-0-	59063	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 6H RRCID -> 298131 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 10970

08	159712	X	81678	-0-	-78034	-0-	81678	2			N	-0-					-0-
09	124020	X	74110	-0-	-49910	-0-	74110	2			N	-0-					-0-
10	105090	X	65268	-0-	-39822	-0-	65268	2			N	-0-					-0-
11	98790	X	64978	-0-	-33812	-0-	64978	2			N	-0-					-0-
12	93589	X	59322	-0-	-34267	-0-	59322	2			N	-0-					-0-
01	81685	X	52849	-0-	-28836	-0-	52849	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 4H RRCID -> 298135 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8654 - 11052

08	94736	X	56362	-0-	-38374	-0-	56362	2			N	-0-					-0-
09	84510	X	48519	-0-	-35991	-0-	48519	2			N	-0-					-0-
10	81065	X	42988	-0-	-38077	-0-	42988	2			N	-0-					-0-
11	69900	X	42917	-0-	-26983	-0-	42917	2			N	-0-					-0-
12	62961	X	39750	-0-	-23211	-0-	39750	2			N	-0-					-0-
01	56358	X	36583	-0-	-19775	-0-	36583	2			N	-0-					-0-

CAMP CKC MIPA C WELL #: 4H RRCID -> 298350 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10035 - 17246

08	186341	X	160423	-0-	-25918	-0-	160423	2			N	-0-					-0-
09	180330	X	133635	-0-	-46695	-0-	133635	2			N	-0-					-0-
10	186341	X	121823	-0-	-64518	-0-	121823	2			N	-0-					-0-
11	175920	X	107454	-0-	-68466	-0-	107454	2			N	-0-					-0-
12	161820	X	104471	-0-	-57349	-0-	104471	2			N	-0-					-0-
01	160425	X	96153	-0-	-64272	-0-	96153	2			N	-0-					-0-

CAMP CKC MIPA B WELL #: 3H RRCID -> 298364 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9900 - 16326

08	198053	X	198053	-0-	-0-	-0-	198053	2			N	-0-					-0-
09	191430	X	174835	-0-	-16595	-0-	174835	2			N	-0-					-0-
10	197811	X	156317	-0-	-41494	-0-	156317	2			N	-0-					-0-
11	191670	X	136088	-0-	-55582	-0-	136088	2			N	-0-					-0-
12	198059	X	129439	-0-	-68620	-0-	129439	2			N	-0-					-0-
01	198059	X	111945	-0-	-86114	-0-	111945	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 A WELL #: 2H RRCID -> 298416 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9918 - 16078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	152180 X	152180	-0-	-0-	-0-	152180	2		N	-0-			-0-
09	158280 X	126650	-0-	-31630	-0-	126650	2		N	-0-			-0-
10	163556 X	126693	-0-	-36863	-0-	126693	2		N	-0-			-0-
11	158280 X	114174	-0-	-44106	-0-	114174	2		N	-0-			-0-
12	156674 X	111795	-0-	-44879	-0-	111795	2		N	-0-			-0-
01	152179 X	104430	-0-	-47749	-0-	104430	2		N	-0-			-0-

BARNES ASSEMBLY MIPA UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 298563 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 9234 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNTON WESTCLIFF STEEL WELL #: 7H RRCID -> 298694 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 1408 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENFRO BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 299259 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7974 - 10361

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	118410 X	99487	-0-	-18923	-0-	99487	2			N	-0-					-0-
10	122357 X	79376	-0-	-42981	-0-	79376	2			N	-0-					-0-
11	118410 X	64722	-0-	-53688	-0-	64722	2			N	-0-					-0-
12	122357 X	61169	-0-	-61188	-0-	61169	2			N	-0-					-0-
01	102796 X	52536	-0-	-50260	-0-	52536	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	147180 X	118557	-0-	-28623	-0-	118557	2		N	-0-			-0-
10	152086 X	101914	-0-	-50172	-0-	101914	2		N	-0-			-0-
11	147180 X	79402	-0-	-67778	-0-	79402	2		N	-0-			-0-
12	122512 X	73791	-0-	-48721	-0-	73791	2		N	-0-			-0-
01	122512 X	64728	-0-	-57784	-0-	64728	2		N	-0-			-0-

MAVERICK OSLER 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299438 COMPL. DATE 05/30/2025 TOTAL DEPTH 8673 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AC360 1H MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299942 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 8778 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 3H MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 300057 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 8816 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIRDIE WTC MIPA WELL #: 2H RRCID -> 300159 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 1151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	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

08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					78
09	1590	N	1460	-0-	-130	-0-	1460	3			N	-0-					78
10	1643	N	921	-0-	-722	-0-	921	3			N	-0-					78
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					78
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					78
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					52
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					52
10	1612	N	1119	-0-	-493	-0-	1119	3			N	-0-					52
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					52
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					52
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					5
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1052	3	107	9	N	97					102
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					102
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					102
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					102
01	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	3			N	-0-					102

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	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
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					217
09	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4741	3	74	9	N	67					284
10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					284
11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					284
12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					284
01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	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
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					33
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	681	3	198	9	N	180					213
10	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	3			N	-0-					213
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					213
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					213
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	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
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					28
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					28
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					28
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					28
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					28
01	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	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
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					67
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					67
10	3100	N	3320	-0-	220	220	3320	3			N	-0-					67
11	2633	N	2413	-0-	-220	-0-	2413	3			N	-0-					67
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					67
01	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	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
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					25
09	690	N	429	-0-	-261	-0-	429	3			N	-0-					25
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					25
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					25
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					25
01	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					33
09	690	N	642	-0-	-48	-0-	636	3	6	9	N	5					38
10	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-					38
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					38
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					38
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					38

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					20
09	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	1020	3			N	-0-					20
10	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	1015	3			N	-0-					20
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					20
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					20
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					20

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					10
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					10
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					10

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2209	3	9	9	N	8					40
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					40
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1838	3	34	9	N	31					71
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1890	3	48	9	N	44					115
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1512	3	22	9	N	20					135
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					135

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	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
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					28
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					28
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					28
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					28
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					28
01	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	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
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					138
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1488	3	43	9	N	39					177
10	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1364	3			N	-0-					177
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					177
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					177
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	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
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					155
09	870	N	751	-0-	-119	-0-	751	3			N	-0-					155
10	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	3			N	-0-					155
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					155
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	728	3	17	9	N	15					170
01	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	3			N	-0-					170

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
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					17
09	1320	N	1023	-0-	-297	-0-	1023	3			N	-0-					17
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					17
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					17
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					17
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	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
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					9
09	1470	N	837	-0-	-633	-0-	837	3			N	-0-					9
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					9
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					9
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					9
01	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1397	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
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					21
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					21
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					21
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					21
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					21
01	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-					21

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					20
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					20
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					20
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					20
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					20
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					20

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					29
09	990	N	625	-0-	-365	-0-	621	3	4	9	N	4					33
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					33
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					33
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					33
01	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	3			N	-0-					33

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					23
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3867	3	10	9	N	9					32
10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					32
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					32
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					32
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					32

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

08	3875	X	2656	-0-	-1219	-0-	2656	3			N	-0-					14
09	3450	X	2592	-0-	-858	-0-	2460	3	132	9	N	120					134
10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					134
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					134
12	2821	X	1282	-0-	-1539	-0-	1262	3	20	9	N	18					152
01	3875	X	2943	-0-	-932	-0-	2943	3			N	-0-					152

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

08	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	3177	3			N	-0-					14
09	3150	X	2623	-0-	-527	-0-	2623	3			N	-0-					14
10	3069	X	1901	-0-	-1168	-0-	1901	3			N	-0-					14
11	2970	X	2603	-0-	-367	-0-	2603	3			N	-0-					14
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					14
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					14

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					20
09	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	3			N	-0-					20
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					20
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					20
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					20
01	806	N	525	-0-	-281	-0-	525	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
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					23
09	990	N	826	-0-	-164	-0-	826	3			N	-0-					23
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					23
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					23
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					23
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	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
08	3503	X	3289	-0-	-214	-0-	3289	3			N	-0-					22
09	3330	X	2824	-0-	-506	-0-	2824	3			N	-0-					22
10	3317	X	2696	-0-	-621	-0-	2696	3			N	-0-					22
11	3210	X	2316	-0-	-894	-0-	2316	3			N	-0-					22
12	3317	X	2280	-0-	-1037	-0-	2280	3			N	-0-					22
01	3286	X	2240	-0-	-1046	-0-	2240	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
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					30
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					30
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					30
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					30
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1060	3	2	9	N	2					32
01	992	N	720	-0-	-272	-0-	720	3			N	-0-					32

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
08	3100	N	3635	-0-	535	535	3635	3			N	-0-					58
09	3000	N	3951	-0-	951	1486	3951	3			N	-0-					58
10	3100	N	3522	-0-	422	1908	3522	3			N	-0-					58
11	3000	N	3741	-0-	741	2649	3741	3			N	-0-					58
12	6322	X	3673	-0-	-2649	-0-	3673	3			N	-0-					58
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	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
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					22
09	2850	X	2502	-0-	-348	-0-	2502	3			N	-0-					22
10	2945	X	1961	-0-	-984	-0-	1961	3			N	-0-					22
11	2850	X	1845	-0-	-1005	-0-	1845	3			N	-0-					22
12	3255	X	2492	-0-	-763	-0-	2492	3			N	-0-					22
01	3255	X	2775	-0-	-480	-0-	2775	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
08	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6906	3	92	9	N	84	214	1			5
09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	3			N	-0-					5
10	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7726	3	3	9	N	3					8
11	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8252	3	28	9	N	25					33
12	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	7996	3	53	9	N	48					81
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7577	3	32	9	N	29					110

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
08	10230	X	9685	-0-	-545	-0-	9673	3	12	9	N	11	43	1			97
09	9570	X	8967	-0-	-603	-0-	8967	3			N	-0-					97
10	10044	X	8675	-0-	-1369	-0-	8673	3	2	9	N	2					99
11	9720	X	7764	-0-	-1956	-0-	7764	3			N	-0-					99
12	10044	X	8019	-0-	-2025	-0-	8019	3			N	-0-					99
01	9672	X	8513	-0-	-1159	-0-	8467	3	46	9	N	42					141

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
08	5363	X	5139	-0-	-224	-0-	5139	3			N	-0-					26
09	5130	X	4928	-0-	-202	-0-	4928	3			N	-0-					26
10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			N	-0-					26
11	4860	X	4585	-0-	-275	-0-	4585	3			N	-0-					26
12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3			N	-0-					26
01	5146	X	5118	-0-	-28	-0-	5067	3	51	9	N	46					72

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					14
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3317	3	160	9	N	145					159
10	3410	X	3237	-0-	-173	-0-	3237	3			N	-0-					159
11	3300	X	2371	-0-	-929	-0-	2371	3			N	-0-					159
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					159
01	3627	X	3073	-0-	-554	-0-	3073	3			N	-0-					159

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6222	-0-	-908	-0-	6209	3	13	9	N	12	156	1			6
09	6420	X	6208	-0-	-212	-0-	6044	3	164	9	N	149					155
10	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	3			N	-0-					155
11	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			N	-0-					155
12	6231	X	5470	-0-	-761	-0-	5438	3	32	9	N	29					184
01	6417	X	5848	-0-	-569	-0-	5848	3			N	-0-					184

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					31
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7316	X	6858	-0-	-458	-0-	6801	3	57	9	N	52					122
09	7080	X	6156	-0-	-924	-0-	6065	3	91	9	N	83					205
10	7316	X	6054	-0-	-1262	-0-	5987	3	67	9	N	61					266
11	7080	X	5738	-0-	-1342	-0-	5707	3	31	9	N	28	194	1			100
12	6944	X	6429	-0-	-515	-0-	6371	3	58	9	N	53					153
01	6851	X	6239	-0-	-612	-0-	6154	3	85	9	N	77	85	1			145

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5333	3	45	9	N	41					68
09	5220	X	5209	-0-	-11	-0-	5042	3	167	9	N	152					220
10	5425	X	5228	-0-	-197	-0-	5156	3	72	9	N	65	166	1			119
11	5250	X	4699	-0-	-551	-0-	4699	3			N	-0-					119
12	5425	X	5040	-0-	-385	-0-	4984	3	56	9	N	51					170
01	5394	X	4070	-0-	-1324	-0-	4000	3	70	9	N	64	186	1			48

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5853	-0-	-117	-0-	5853	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5616	-0-	-553	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
11	5970	X	5637	-0-	-333	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	5702	-0-	-467	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5289	-0-	-880	-0-	5289	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3			N	-0-					45
09	5580	X	4305	-0-	-1275	-0-	4305	3			N	-0-					45
10	5766	X	1832	-0-	-3934	-0-	1832	3			N	-0-					45
11	5580	X	5242	-0-	-338	-0-	5242	3			N	-0-					45
12	5952	X	4443	-0-	-1509	-0-	4443	3			N	-0-					45
01	5952	X	5922	-0-	-30	-0-	5922	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
08	6913	X	6820	-0-	-93	-0-	6723	3	97	9	N	88					238
09	6600	X	6152	-0-	-448	-0-	6017	3	135	9	N	123	176	1			185
10	6665	X	5865	-0-	-800	-0-	5820	3	45	9	N	41	98	1			128
11	6450	X	5146	-0-	-1304	-0-	5146	3			N	-0-					128
12	6820	X	5479	-0-	-1341	-0-	5420	3	59	9	N	54					182
01	6820	X	3912	-0-	-2908	-0-	3868	3	44	9	N	40					222

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	46841	X	39718	-0-	-7123	-0-	39649	3	69	9	N	63					163
09	41670	X	38968	-0-	-2702	-0-	38564	3	404	9	N	367	171	1			359
10	41447	X	39977	-0-	-1470	-0-	39941	3	36	9	N	33					392
11	40110	X	37155	-0-	-2955	-0-	37155	3			N	-0-					392
12	40920	X	37208	-0-	-3712	-0-	37208	3			N	-0-					392
01	40269	X	32031	-0-	-8238	-0-	32031	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
08	44547	X	40177	-0-	-4370	-0-	39847	3	330	9	N	300	357	1			143
09	42510	X	37332	-0-	-5178	-0-	37112	3	220	9	N	200	180	1			163
10	43927	X	36770	-0-	-7157	-0-	36513	3	257	9	N	234	372	1			25
11	42510	X	35003	-0-	-7507	-0-	34716	3	287	9	N	261	193	1			93
12	42191	X	35697	-0-	-6494	-0-	35448	3	249	9	N	226	186	1			133
01	40176	X	25355	-0-	-14821	-0-	25167	3	188	9	N	171	196	1			108

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					71
09	1350	N	164	-0-	-1186	-0-	164	2			N	-0-					71
10	1395	N	42	-0-	-1353	-0-	42	2			N	-0-					71
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					71
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					71
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	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
08	2759	N	2478	-0-	-281	-0-	2478	2			N	-0-					72
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					72
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					72
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					72
12	2728	N	2273	-0-	-455	-0-	2273	2			N	-0-					72
01	2759	N	914	-0-	-1845	-0-	914	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1829 N	1756	-0-	-73	-0-	1756	2			Y	-0-					40
09	1740 N	1738	-0-	-2	-0-	1738	2			Y	-0-					40
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					40
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					40
12	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1990	2	2	9	Y	2	2	8			40
*01	1798 X	1559	-0-	-239	-0-	1559	2			Y	-0-					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
08	3658	X	3276	-0-	-382	-0-	3276	3			N	-0-					18
09	3270	X	3132	-0-	-138	-0-	3132	3			N	-0-					18
10	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	3252	3			N	-0-					18
11	3270	X	3091	-0-	-179	-0-	3091	3			N	-0-					18
12	3348	X	3323	-0-	-25	-0-	3323	3			N	-0-					18
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					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
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1603	-0-	-227	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-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
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1466	-0-	-642	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1514	-0-	-315	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	5766	X	5528	-0-	-238	-0-	5528	3			Y	-0-					60
09	5580	X	5497	-0-	-83	-0-	5497	3			Y	-0-					60
10	5766	X	5758	-0-	-8	-0-	5758	3			Y	-0-					60
11	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			Y	-0-					60
12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			Y	-0-					60
01	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3			Y	-0-					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
08	4123	X	3696	-0-	-427	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3615	-0-	-135	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3725	-0-	-119	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3555	-0-	-258	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3988	-0-	-197	-0-	3988	3		N	-0-					-0-
09	4050	X	3878	-0-	-172	-0-	3878	3		N	-0-					-0-
10	4185	X	3974	-0-	-211	-0-	3974	3		N	-0-					-0-
11	3990	X	3838	-0-	-152	-0-	3838	3		N	-0-					-0-
12	4030	X	3907	-0-	-123	-0-	3907	3		N	-0-					-0-
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3		N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	1542	3		N	-0-					-0-
09	1710	N	1408	-0-	-302	-0-	1408	3		N	-0-					-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1788	3	1 9	N	1	1	8			-0-
11	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	1422	3	1 9	N	1	1	8			-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	7526	-0-	-1960	-0-	7484	2	42 9	Y	38					86
09	9180	X	7254	-0-	-1926	-0-	7215	2	39 9	Y	35					121
10	9486	X	7028	-0-	-2458	-0-	6970	2	58 9	Y	53	4	8			170
11	8040	X	7272	-0-	-768	-0-	7250	2	22 9	Y	20	157	1			33
12	8308	X	7821	-0-	-487	-0-	7760	2	61 9	Y	55	4	8			84
01	7533	X	7088	-0-	-445	-0-	7025	2	63 9	Y	57					141

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 (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-				Y	1					11
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-				Y	-0-					11
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1368	2	13 9	Y	12					23
11	3000	N	4687	-0-	1687	1687	4680	2	7 9	Y	6	27	1			2
12	3100	N	5132	-0-	2032	3719	5112	2	20 9	Y	18					20
01	3100	N	4769	-0-	1669	5388	4745	2	24 9	Y	22					42

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 (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3		N	-0-					-0-
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3		N	-0-					-0-
10	3658	X	3600	-0-	-58	-0-	3600	3		N	-0-					-0-
11	3540	X	3258	-0-	-282	-0-	3258	3		N	-0-					-0-
12	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	3473	3		N	-0-					-0-
01	3720	X	3152	-0-	-568	-0-	3152	3		N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3		Y	-0-					37
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1427	3	10 9	Y	9	9	8			37
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1162	3	11 9	Y	10	10	8			37
11	1860	N	464	-0-	-1396	-0-	453	3	11 9	Y	10	10	8			37
12	1488	N	179	-0-	-1309	-0-	168	3	11 9	Y	10	10	8			37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	3786	3		N	-0-					-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-				N	1	1	8			-0-
10	3875	X	3725	-0-	-150	-0-	3724	3	1 9	N	1	1	8			-0-
11	3750	X	3631	-0-	-119	-0-	3630	3	1 9	N	1	1	8			-0-
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3989	3	1 9	N	1	1	8			-0-
01	3782	X	3291	-0-	-491	-0-	3291	3		N	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	428	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	750	N	183	-0-	-567	-0-	179	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	651	N	339	-0-	-312	-0-	336	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2441	-0-	-70	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
01	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
11	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	1935	3	187	9	N	170	186	1			10
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1677	3	1	9	N	1	1	8			10
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	3	1	9	N	1	1	8			10
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	3	1	9	N	1	1	8			10
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1723	3	1	9	N	1	1	8			10
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					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
08	2914	X	2798	-0-	-116	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2139	-0-	-681	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2847	-0-	-67	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2552	-0-	-148	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-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
08	2263	N	1590	-0-	-673	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1731	-0-	-339	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-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
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2198	-0-	-127	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-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
08	2201	N	2050	-0-	-151	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1849	-0-	-131	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2047	-0-	-371	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-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
08	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3290	-0-	-250	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3431	-0-	-227	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3264	-0-	-126	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	2852	N	2755	-0-	-97	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2603	-0-	-97	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2701	-0-	-58	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2648	-0-	-22	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-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
08	3906	X	3627	-0-	-279	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3602	-0-	-208	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3608	-0-	-329	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3489	-0-	-321	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3645	-0-	-168	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3545	3			N	-0-					-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
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	300	N	177	-0-	-123	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-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
08	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	952	-0-	-338	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
12	992	N	492	-0-	-500	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-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
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2425	-0-	-95	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2301	-0-	-241	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2394	-0-	-96	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-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
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-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
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-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
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-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
08	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	3			N	-0-					57
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					57
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					57
11	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	1414	3			N	-0-					57
12	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	1449	3			N	-0-					57
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					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
08	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2945	X	2291	-0-	-654	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2260	-0-	-590	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2351	-0-	-501	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
11	2490	X	2283	-0-	-207	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			Y	-0-					-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
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			Y	-0-					16
09	3990	X	3696	-0-	-294	-0-	3695	3	1	9	Y	1	1	8			16
10	4185	X	4012	-0-	-173	-0-	4011	3	1	9	Y	1	1	8			16
11	4050	X	3822	-0-	-228	-0-	3821	3	1	9	Y	1	1	8			16
12	4185	X	3926	-0-	-259	-0-	3925	3	1	9	Y	1	1	8			16
01	3968	X	3615	-0-	-353	-0-	3615	3			Y	-0-					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	27	-0-	27	27	27	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1791	-0-	-249	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

08	4371	X	4325	-0-	-46	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	4014	-0-	-216	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4362	-0-	-9	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	4172	-0-	-58	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4229	-0-	-142	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4135	-0-	-205	-0-	4135	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

08	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

08	6076	X	5702	-0-	-374	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
09	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	3983	-0-	-2093	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
11	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	3668	-0-	-2408	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	4081	-0-	-1995	-0-	4081	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	2108	N	1370	-0-	-738	-0-	1370	3			Y	-0-					74
09	2010	N	1182	-0-	-828	-0-	1182	3			Y	-0-					74
10	1736	N	1078	-0-	-658	-0-	1078	3			Y	-0-					74
11	1320	N	1000	-0-	-320	-0-	1000	3			Y	-0-					74
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			Y	-0-					74
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			Y	-0-					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
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-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
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	3			N	-0-					-0-
09	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
10	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	3			N	-0-					-0-
11	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	3			N	-0-					-0-
12	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	3			N	-0-					-0-
01	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	3			N	-0-					-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
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
09	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2861	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2878	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2703	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2593	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

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
08	1519	N	1104	-0-	-415	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

08	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1576	-0-	-374	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

08	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
09	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
10	564	X	564	-0-	-0-	-0-	563	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

08	2666	N	2505	-0-	-161	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2375	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2408	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2432	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	2444	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	3518	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

08	5735	X	5433	-0-	-302	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5383	-0-	-167	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
10	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	5454	-0-	-95	-0-	5454	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

08	2666	N	2445	-0-	-221	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2424	-0-	-156	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2593	-0-	-104	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
10	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-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
08	3782	X	3405	-0-	-377	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3232	-0-	-428	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2913	-0-	-507	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2968	-0-	-442	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2672	-0-	-738	-0-	2672	3			N	-0-					-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
08	4123	X	4027	-0-	-96	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3987	-0-	-3	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3780	-0-	-343	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3397	-0-	-593	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3331	-0-	-792	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3363	-0-	-760	-0-	3363	3			N	-0-					-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
08	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-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
08	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1272	-0-	-185	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	4783	-0-	-1547	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	5446	-0-	-1095	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	4334	-0-	-1996	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	3778	-0-	-2174	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	2905	-0-	-2737	-0-	2905	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

08	2759	X	1718	-0-	-1041	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	1462	-0-	-1148	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	1179	-0-	-1518	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	1022	-0-	-1348	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1534	-0-	-915	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	142	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	390	N	178	-0-	-212	-0-	175	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	3	3	8			-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	682	N	457	-0-	-225	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

08	1953	N	1590	-0-	-363	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1173	-0-	-657	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	752	-0-	-1046	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	377	-0-	-1153	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	165	-0-	-1044	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

08	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			Y	-0-					138
09	4950	X	4886	-0-	-64	-0-	4886	3			Y	-0-					138
10	5115	X	5032	-0-	-83	-0-	5032	3			Y	-0-					138
11	4950	X	4929	-0-	-21	-0-	4929	3			Y	-0-					138
12	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			Y	-0-					138
01	5053	X	4941	-0-	-112	-0-	4941	3			Y	-0-					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3221	-0-	221	221	3221	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3223	-0-	123	344	3223	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3057	-0-	57	401	3057	3			N	-0-					-0-
12	3395	X	2994	-0-	-401	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	2165	-0-	-222	-0-	2165	3			N	-0-					-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
08	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3893	-0-	-67	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3749	-0-	-211	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3707	-0-	-385	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3380	-0-	-650	-0-	3380	3			N	-0-					-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
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
01	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3			N	-0-					-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1077	-0-	-442	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		371	-0-	371	371	365	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	14B2 EXT		2181	-0-	2181	2552	2175	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	14B2 EXT		3146	-0-	3146	5698	3142	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	9413	X	3715	-0-	-5698	-0-	3711	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2218	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-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
08	3348	X	3261	-0-	-87	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3492	-0-	-42	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	3297	3			N	-0-					-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
08	4061	X	4044	-0-	-17	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3880	-0-	-110	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3889	-0-	-101	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
01	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					-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
08	5084	X	4931	-0-	-153	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
09	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
11	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4809	-0-	-151	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4829	-0-	-131	-0-	4829	3			N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			Y	-0-					1
09	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	1010	2			Y	-0-					1
10	1147	N	881	-0-	-266	-0-	881	2			Y	-0-					1
11	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	2			Y	-0-					1
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			Y	-0-					1
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					1

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6889 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1166	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1459	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
01	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	1452	-0-	-978	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1024	-0-	-1022	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1362	-0-	-408	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	4774	X	4617	-0-	-157	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4353	-0-	-267	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4177	-0-	-597	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4148	-0-	-626	-0-	4148	3			N	-0-					-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
08	3875	X	3278	-0-	-597	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2177	-0-	-1513	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
10	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
11	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2490	-0-	-114	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	1558	-0-	-1046	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	2182	-0-	-218	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2144	-0-	-522	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-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
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-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
08	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
09	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2600	-0-	-66	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2587	-0-	-23	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2544	-0-	-339	-0-	2544	3			Y	-0-					36
09	2760	X	2375	-0-	-385	-0-	2374	3	1	9	Y	1	1	8			36
10	2852	X	2499	-0-	-353	-0-	2498	3	1	9	Y	1	1	8			36
11	2640	X	2417	-0-	-223	-0-	2416	3	1	9	Y	1	1	8			36
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2758	3	1	9	Y	1	1	8			36
*01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			Y	-0-					36

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2618	-0-	-142	-0-	2614	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2883	X	2373	-0-	-510	-0-	2369	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2790	X	1846	-0-	-944	-0-	1842	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2697	N	1684	-0-	-1013	-0-	1680	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2325	-0-	-255	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2455	-0-	-56	-0-	2455	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

08	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

08	5053	X	4896	-0-	-157	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	3623	-0-	-1267	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4796	-0-	-257	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4238	-0-	-622	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4574	-0-	-448	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
01	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-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
08	2976	X	2897	-0-	-79	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2804	-0-	-46	-0-	2804	3			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2884	-0-	-30	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2782	-0-	-38	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
12	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
01	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-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
08	992	N	444	-0-	-548	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	659	-0-	-511	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3085	X	3039	-0-	-46	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
01	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-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
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	630	N	494	-0-	-136	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-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
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-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
08	2914	X	2190	-0-	-724	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2538	-0-	-282	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
10	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
11	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2585	-0-	-50	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
10	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
11	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4468	-0-	-709	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	3494	-0-	-1683	-0-	3494	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-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
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	713	N	7	-0-	-706	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	630	N	9	-0-	-621	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	496	N	4	-0-	-492	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3240	-0-	-180	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3326	-0-	-208	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3160	-0-	-260	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-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
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	3627	X	3468	-0-	-159	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3222	-0-	-198	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3124	-0-	-317	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3375	-0-	-97	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3449	-0-	-23	-0-	3449	3			N	-0-					-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
08	6975	X	3777	-0-	-3198	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	4449	-0-	-2301	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	5432	-0-	-1543	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5074	-0-	-351	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
01	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	3			N	-0-					-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
08	4681	X	4394	-0-	-287	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4126	-0-	-404	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3964	-0-	-376	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3722	-0-	-538	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4021	-0-	-381	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3959	-0-	-443	-0-	3959	3			N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1841	2			Y	-0-					56
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1767	2	2	9	Y	2					58
10	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1842	2			Y	-0-					58
11	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	1744	2			Y	-0-					58
12	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1732	2			Y	-0-					58
*01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					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
08	6603	X	6448	-0-	-155	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
09	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	3			N	-0-					-0-
10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3			N	-0-					-0-
12	6913	X	6789	-0-	-124	-0-	6789	3			N	-0-					-0-
01	6913	X	6910	-0-	-3	-0-	6910	3			N	-0-					-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
08	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
09	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
10	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	7029	-0-	-21	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	7245	-0-	-102	-0-	7245	3			N	-0-					-0-
01	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

08	5270	X	4204	-0-	-1066	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	2583	-0-	-2517	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4153	-0-	-807	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4527	-0-	-243	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
12	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	585	-0-	-645	-0-	583	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1370	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1389	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6738 - 9270

08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3403	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3407	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3170	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3032	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			Y	-0-					5
09	3330	X	3276	-0-	-54	-0-	3276	3			Y	-0-					5
10	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3246	3			Y	-0-					5
11	3330	X	3123	-0-	-207	-0-	3123	3			Y	-0-					5
12	3534	X	3204	-0-	-330	-0-	3204	3			Y	-0-					5
01	3472	X	3122	-0-	-350	-0-	3122	3			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2	2	8			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3	3	8			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3	3	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	3348	X	1722	-0-	-1626	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2442	-0-	-198	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1391	-0-	-1182	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	587	-0-	-1813	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	1176	-0-	-1335	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					-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
08	3503	X	3444	-0-	-59	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3317	-0-	-73	-0-	3317	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	3442	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3274	-0-	-86	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3435	-0-	-6	-0-	3435	3			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3409	-0-	-32	-0-	3409	3			Y	-0-					-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
08	2883	X	2684	-0-	-199	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2563	-0-	-167	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
09	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
10	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
12	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-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
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
10	992	N	366	-0-	-626	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	740	-0-	-252	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3160	-0-	60	60	3160	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	5890	X	5775	-0-	-115	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5600	-0-	-100	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5665	-0-	-194	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	5394	-0-	-246	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5790	-0-	-38	-0-	5790	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5718	-0-	-79	-0-	5718	3			N	-0-					-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
08	1767	N	31	-0-	-1736	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	840	N	17	-0-	-823	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4144	-0-	1044	1044	4144	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3260	-0-	160	1204	3260	3			N	-0-					-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
08	5177	X	3925	-0-	-1252	-0-	3925	3			Y	-0-					20
09	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					20
10	4557	X	4309	-0-	-248	-0-	4309	3			Y	-0-					20
11	4260	X	3582	-0-	-678	-0-	3581	3	1	9	Y	1	1	8			20
12	4371	X	4167	-0-	-204	-0-	4166	3	1	9	Y	1	1	8			20
01	3937	X	3854	-0-	-83	-0-	3854	3			Y	-0-					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
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1644	-0-	-306	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
12	2015	X	1593	-0-	-422	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
01	2015	X	1629	-0-	-386	-0-	1629	3			Y	-0-					-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
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	240	N	77	-0-	-163	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	330	N	20	-0-	-310	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-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
08	6665	X	6549	-0-	-116	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
10	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	3			N	-0-					-0-
11	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	4764	-0-	-2521	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
01	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2525	-0-	-79	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	1887	-0-	-543	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2272	-0-	-1572	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
09	3810	X	2208	-0-	-1602	-0-	2207	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3967	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4023	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3632	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			Y	-0-					-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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4021	-0-	-1311	-0-	4021	3			Y	-0-					-0-
09	4140	X	3878	-0-	-262	-0-	3878	3			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3894	-0-	-260	-0-	3894	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3845	-0-	-175	-0-	3845	3			Y	-0-					-0-
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			Y	-0-					-0-
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			Y	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
09	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2894	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2585	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2819	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
12	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	585	-0-	-469	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	954	-0-	-276	-0-	952	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1123	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	992	N	929	-0-	-63	-0-	927	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
11	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
01	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3547	-0-	-359	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3269	-0-	-511	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3546	-0-	-114	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2775	-0-	-232	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2469	-0-	-441	-0-	2468	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2914	X	2419	-0-	-495	-0-	2418	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2730	X	1848	-0-	-882	-0-	1847	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2790	X	1382	-0-	-1408	-0-	1381	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3100	N	3152	-0-	52	52	3152	3			N	-0-					-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
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1588	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1780	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	1603	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	1527	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-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
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5469	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5647	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5490	X	5407	-0-	-83	-0-	5406	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5673	X	5503	-0-	-170	-0-	5502	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5673	X	5028	-0-	-645	-0-	5028	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	3162	X	3097	-0-	-65	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2436	-0-	-624	-0-	2435	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	2942	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3000	X	2655	-0-	-345	-0-	2654	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	3012	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	108	-0-	108	108	108	3			Y	-0-					7
01	14B2	EXT	504	-0-	504	612	504	3			Y	-0-					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
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-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
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4240	3	138	9	N	125	153	1			18
09	4140	X	4127	-0-	-13	-0-	4127	3			N	-0-					18
10	4278	X	4229	-0-	-49	-0-	4229	3			N	-0-					18
11	4230	X	4069	-0-	-161	-0-	4069	3			N	-0-					18
12	4371	X	4139	-0-	-232	-0-	4139	3			N	-0-					18
01	4371	X	4263	-0-	-108	-0-	4263	3			N	-0-					18

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2950	-0-	-305	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2759	-0-	-391	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2874	-0-	-319	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2788	-0-	-302	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2910	-0-	-190	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-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
08	3100	X	2669	-0-	-431	-0-	485	1	2184	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2665	-0-	-335	-0-	490	1	2173	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	510	1	2222	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2580	X	2454	-0-	-126	-0-	487	1	1967	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2324	-0-	-435	-0-	500	1	1823	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2759	X	2059	-0-	-700	-0-	461	1	1598	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2425	-0-	-5	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2470	-0-	-72	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-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
08	3038	X	2553	-0-	-485	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2480	-0-	-250	-0-	2479	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2697	X	2511	-0-	-186	-0-	2510	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2610	X	2072	-0-	-538	-0-	2071	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2573	X	2337	-0-	-236	-0-	2336	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2573	X	1950	-0-	-623	-0-	1950	3			N	-0-					-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
08	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1041	-0-	-249	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-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
08	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2435	-0-	-85	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2496	-0-	-24	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-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
08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4222	-0-	-188	-0-	4221	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	4459	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	4500	X	4177	-0-	-323	-0-	4176	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	4364	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	4650	X	3733	-0-	-917	-0-	3733	3			Y	-0-					-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
08	1953	N	1676	-0-	-277	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1380	-0-	-511	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-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
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2023	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1915	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1740	N	1283	-0-	-457	-0-	1282	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1798	N	1305	-0-	-493	-0-	1304	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-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
08	4526	X	4303	-0-	-223	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4121	-0-	-259	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4231	-0-	-295	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	4062	-0-	-138	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4306	-0-	-34	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4187	-0-	-122	-0-	4187	3			N	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	750	N	600	-0-	-150	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	744	N	502	-0-	-242	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	690	N	399	-0-	-291	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	620	N	379	-0-	-241	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1258	-0-	-447	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	387	-0-	-1053	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3513	-0-	-114	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3424	-0-	-86	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3255	-0-	-135	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3103	-0-	-431	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3057	-0-	-477	-0-	3057	3			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			Y	-0-					-0-
11	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-
12	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3604	-0-	-416	-0-	3603	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5342	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5677	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5890	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3955	-0-	-416	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3668	-0-	-562	-0-	3667	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4371	X	4056	-0-	-315	-0-	4055	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4170	X	3862	-0-	-308	-0-	3861	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4061	X	4039	-0-	-22	-0-	4038	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3968	X	3904	-0-	-64	-0-	3904	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1517	-0-	-133	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2670	-0-	-27	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	1844	-0-	-766	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2529	-0-	-168	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3278	-0-	-132	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2997	-0-	-243	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2977	-0-	-203	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3016	-0-	-270	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3045	-0-	-241	-0-	3045	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	244	-0-	-1196	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	819	-0-	-297	-0-	819	2			N	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2771	-0-	-379	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2722	-0-	-308	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2891	-0-	-116	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	2862	3			N	-0-					-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
08	2976	X	2361	-0-	-615	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2803	-0-	-77	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2639	-0-	-244	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2557	-0-	-326	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2540	-0-	-343	-0-	2540	3			N	-0-					-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
08	4650	X	4553	-0-	-97	-0-	4553	3			Y	-0-					26
09	4680	X	4552	-0-	-128	-0-	4552	3			Y	-0-					26
10	4836	X	4666	-0-	-170	-0-	4666	3			Y	-0-					26
11	4680	X	4397	-0-	-283	-0-	4397	3			Y	-0-					26
12	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	4542	3			Y	-0-					26
01	4712	X	4024	-0-	-688	-0-	4024	3			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	N	2819	-0-	-95	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
09	2940	N	2812	-0-	-128	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
11	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
12	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3118	-0-	18	18	3118	3			N	-0-					-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
08	2697	X	1810	-0-	-887	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2230	-0-	-350	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
12	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	2123	-0-	-171	-0-	2123	3			N	-0-					-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
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	1			N	-0-					-0-
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	1			N	-0-					-0-
10	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	1			N	-0-					-0-
11	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	1			N	-0-					-0-
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	1			N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	1			N	-0-					-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
08	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3121	-0-	-119	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3112	-0-	-38	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3174	-0-	-50	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	3138	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3279	-0-	-21	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3134	-0-	-16	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3264	-0-	-115	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

08	1798	X	982	-0-	-816	-0-	982	3			N	-0-					-0-
09	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
10	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4089	-0-	989	989	4089	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	48	1	6383	2	N	-0-					169
09	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	41	1	6264	2	N	15					184
							17	9									
10	6417	X	5923	-0-	-494	-0-	47	1	5876	2	N	-0-					184
11	6210	X	5153	-0-	-1057	-0-	41	1	5112	2	N	-0-					184
12	6510	X	6276	-0-	-234	-0-	50	1	6205	2	N	19	161	1	4	8	38
							21	9									
*01	6510	X	5488	-0-	-1022	-0-	65	1	5423	2	N	-0-					38

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

08	5704	X	4602	-0-	-1102	-0-	863	1	3736	2	Y	3					112
							3	9									
09	4950	X	3218	-0-	-1732	-0-	835	1	2383	2	Y	-0-					112
10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	863	1	4800	2	Y	8	8	8			112
							9	9									
11	4740	X	835	-0-	-3905	-0-	835	1			Y	-0-					112
12	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	863	1	4321	2	Y	14	14	8			112
							15	9									
*01	4588	X	3381	-0-	-1207	-0-	863	1	2505	2	Y	12	12	8			112
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	6045	X	5173	-0-	-872	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5048	-0-	-802	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5427	-0-	-618	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
11	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
12	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 10290 - 11140

08	2759	X	2481	-0-	-278	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2375	-0-	-205	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2531	-0-	-73	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2420	-0-	-100	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2439	-0-	-72	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2292	-0-	-188	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

08	1054	N	625	-0-	-429	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	840	N	106	-0-	-734	-0-	105	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	1	1	8			-0-
11	600	N	320	-0-	-280	-0-	318	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

08	2294	X	1586	-0-	-708	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	2025	-0-	-105	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
10	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
11	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
10	2542	X	2050	-0-	-492	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2134	-0-	-536	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2173	-0-	-462	-0-	2173	3			Y	-0-					-0-
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	882	-0-	-228	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	988	-0-	-407	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
12	899	N	581	-0-	-318	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
01	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	4650	X	4590	-0-	-60	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4385	-0-	-55	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4411	-0-	-239	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4164	-0-	-336	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4025	-0-	-625	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	3951	-0-	-637	-0-	3951	3			N	-0-					-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
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	5320	-0-	-20	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
10	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
11	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5259	-0-	-228	-0-	5259	3			N	-0-					-0-

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
08	5518	X	4936	-0-	-582	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	5235	-0-	-105	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	3968	-0-	-1891	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
11	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
12	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	3			N	-0-					-0-
01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	3			N	-0-					-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
08	806	X	101	-0-	-705	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	660	X	32	-0-	-628	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	2013	-0-	-27	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-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
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1559	-0-	-331	-0-	1558	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1767	N	1288	-0-	-479	-0-	1287	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1500	N	1079	-0-	-421	-0-	1077	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1612	N	1100	-0-	-512	-0-	1099	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-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
08	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1171	-0-	-209	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-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
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3163	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3123	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3349	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2655	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-

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
08	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-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
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-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
08	2449	X	2337	-0-	-112	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2528	-0-	-138	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	3968	X	1623	-0-	-2345	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	2805	-0-	-1287	-0-	2805	3			N	-0-					-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
08	4650	X	3950	-0-	-700	-0-	3950	3			Y	-0-					20
09	4170	X	3824	-0-	-346	-0-	3824	3			Y	-0-					20
10	4309	X	3933	-0-	-376	-0-	3933	3			Y	-0-					20
11	4140	X	3968	-0-	-172	-0-	3968	3			Y	-0-					20
12	4278	X	3974	-0-	-304	-0-	3974	3			Y	-0-					20
01	3937	X	3743	-0-	-194	-0-	3743	3			Y	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		70	-0-	70	70	70	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		107	-0-	107	177	107	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		513	-0-	513	690	513	3			N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
10	296	X	270	-0-	-26	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2961	-0-	-573	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3013	-0-	-407	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3050	-0-	-484	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2896	-0-	-284	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	3032	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2264	-0-	-557	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2477	-0-	-253	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2322	-0-	-499	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2473	-0-	-137	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2493	-0-	-80	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1695	-0-	-258	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1460	-0-	-430	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1569	-0-	-384	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2409	-0-	-164	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	510	N	270	-0-	-240	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-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
08	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1636	-0-	-74	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3401	-0-	-195	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3347	-0-	-133	-0-	3343	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3596	X	3525	-0-	-71	-0-	3516	3	9	9	N	8	8	8			-0-
11	3300	X	3149	-0-	-151	-0-	3142	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3472	X	3385	-0-	-87	-0-	3382	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3472	X	3243	-0-	-229	-0-	3240	3	3	9	N	3	3	8			-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2561	-0-	-139	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
12	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 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
08	4123	X	3484	-0-	-639	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3704	-0-	-256	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3993	-0-	-37	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3457	-0-	-353	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2685	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2867	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2326	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2282	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	N	2386	-0-	-280	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2237	-0-	-305	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	2464	3			N	-0-					77
09	2400	N	2391	-0-	-9	-0-	2391	3			N	-0-					77
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					77
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					77
12	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	2436	3			N	-0-					77
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	3627	X	3202	-0-	-425	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3045	-0-	-465	-0-	3044	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3627	X	2954	-0-	-673	-0-	2953	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3510	X	2913	-0-	-597	-0-	2912	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3270	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	3112	3			N	-0-					-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
08	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2287	-0-	-83	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2288	-0-	-99	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2267	-0-	-43	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-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
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-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
08	7905	X	7461	-0-	-444	-0-	7461	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	7147	-0-	-443	-0-	7147	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	7362	-0-	-481	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	7125	-0-	-285	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
12	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	7293	-0-	-178	-0-	7293	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	840	N	86	-0-	-754	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	775	N	359	-0-	-416	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-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
08	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2514	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2474	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2443	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2041	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-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
08	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2628	-0-	-441	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2056	-0-	-914	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2666	-0-	-279	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2216	-0-	-729	-0-	2216	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3250	-0-	-20	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3330	-0-	-49	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-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
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
09	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2349	-0-	-831	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2543	-0-	-743	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2575	-0-	-711	-0-	2575	3			N	-0-					-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
08	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2786	-0-	-334	-0-	2785	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3224	X	2876	-0-	-348	-0-	2875	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3120	X	2347	-0-	-773	-0-	2346	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2883	X	2520	-0-	-363	-0-	2519	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2883	X	2369	-0-	-514	-0-	2369	3			N	-0-					-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
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1988	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	2285	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	2202	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2268	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	2821	X	2234	-0-	-587	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2031	-0-	-519	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2231	-0-	-342	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1737	-0-	-423	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1707	-0-	-401	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-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
08	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1695	-0-	-75	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4010	-0-	-268	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3152	-0-	-988	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3557	-0-	-690	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3809	-0-	-301	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3827	-0-	-420	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-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
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-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
08	2821	X	1836	-0-	-985	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1359	-0-	-1221	-0-	1358	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2542	X	792	-0-	-1750	-0-	791	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2430	X	1090	-0-	-1340	-0-	1089	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1395	N	883	-0-	-512	-0-	882	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1485	-0-	-195	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-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
08	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	3			N	-0-					-0-
10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-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
08	2976	X	2166	-0-	-810	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1933	-0-	-287	-0-	1931	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2191	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2100	X	1495	-0-	-605	-0-	1493	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2282	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2170	X	1640	-0-	-530	-0-	1640	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-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
08	5084	X	5062	-0-	-22	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4863	-0-	-57	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	5063	-0-	-114	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4995	-0-	-15	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
01	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	3			N	-0-					-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
08	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-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
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1160	-0-	-280	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	989	-0-	-406	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
11	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
09	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5461	-0-	-149	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5766	-0-	-62	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
01	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1491	-0-	-586	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-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
08	2852	X	2618	-0-	-234	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2646	-0-	-114	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2611	-0-	-241	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2501	-0-	-19	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4154	-0-	1054	1054	4154	3			N	-0-					-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
08	4216	X	3465	-0-	-751	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
12	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-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
08	4960	X	4720	-0-	-240	-0-	4720	3			Y	-0-					-0-
09	4650	X	4570	-0-	-80	-0-	4570	3			Y	-0-					-0-
10	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			Y	-0-					-0-
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			Y	-0-					-0-
12	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3			Y	-0-					-0-
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			Y	-0-					-0-

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
08	4526	X	4090	-0-	-436	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3909	-0-	-171	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3187	-0-	-874	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3749	-0-	-211	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3870	-0-	-222	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3905	-0-	-187	-0-	3905	3			N	-0-					-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
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3037	-0-	-173	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3296	-0-	-21	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-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
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	591	-0-	-99	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	558	N	6	-0-	-552	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

08	2666	X	2049	-0-	-617	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2408	-0-	-202	-0-	2405	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2697	X	2432	-0-	-265	-0-	2430	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2610	X	2400	-0-	-210	-0-	2394	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2480	N	2063	-0-	-417	-0-	2061	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2345	3	2	9	N	2	2	8			-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	405	1	934	2	Y	2					50
							2	9									
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	392	1	955	2	Y	13	6	8			57
							14	9									
10	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	405	1	888	2	Y	4	4	8			57
							4	9									
11	1290	N	971	-0-	-319	-0-	392	1	579	2	Y	-0-					57
12	1395	N	416	-0-	-979	-0-	405	1	11	9	Y	10	10	8			57
*01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	405	1	744	2	Y	6	6	8			57
							7	9									

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

08	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	2776	2	3	9	Y	3					36
09	2730	X	2574	-0-	-156	-0-	2572	2	2	9	Y	2					38
10	2821	X	2265	-0-	-556	-0-	2259	2	6	9	Y	5					43
11	2700	X	2307	-0-	-393	-0-	2306	2	1	9	Y	1					44
12	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	2372	2			Y	-0-					44
*01	2790	X	1994	-0-	-796	-0-	1985	2	9	9	Y	8					52

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

08	2294	N	2225	-0-	-69	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2153	-0-	-7	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

08	4340	X	4234	-0-	-106	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4142	-0-	-291	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4098	-0-	-192	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4350	-0-	-145	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3735	-0-	-760	-0-	3735	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3165	-0-	-195	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-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
08	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3794	-0-	-16	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	4022	-0-	-39	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3772	-0-	-289	-0-	3772	3			N	-0-					-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
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
09	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4972	-0-	-205	-0-	4972	3			N	-0-					-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
08	7874	X	6640	-0-	-1234	-0-	6640	3			N	-0-					-0-
09	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	7461	-0-	-134	-0-	7461	3			N	-0-					-0-
11	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	3			N	-0-					-0-
12	7750	X	7088	-0-	-662	-0-	7088	3			N	-0-					-0-
01	7750	X	6637	-0-	-1113	-0-	6637	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1955	-0-	-184	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1724	-0-	-384	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-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
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2941	-0-	-903	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2486	-0-	-634	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2744	-0-	-387	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2551	-0-	-449	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2652	-0-	-417	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2417	-0-	-553	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2664	-0-	-250	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2393	-0-	-428	-0-	2393	3			N	-0-					-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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1647	-0-	-483	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2085	-0-	-240	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1806	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2307	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2396	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2229	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	2295	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2248	3	1	9	N	1	1	8			-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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	3563	-0-	-2482	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	4100	-0-	-1540	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	3969	-0-	-1859	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	3682	-0-	-1958	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	3735	-0-	-1752	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3781	-0-	-466	-0-	3781	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2174	-0-	-76	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3011	-0-	-244	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2921	-0-	-199	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2867	-0-	-223	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5706	-0-	-153	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5495	-0-	-175	-0-	5494	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
01	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	3			N	-0-					-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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
09	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	3659	3			N	-0-					-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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1755	-0-	-322	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1822	-0-	-286	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	474	-0-	-1169	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	346	-0-	-1334	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	359	-0-	-850	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	450	N	302	-0-	-148	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	372	N	162	-0-	-210	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-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
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-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
08	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3451	-0-	-239	-0-	3450	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3813	X	3767	-0-	-46	-0-	3766	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3540	X	3185	-0-	-355	-0-	3184	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3565	X	3253	-0-	-312	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2970	-0-	-595	-0-	2970	3			N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	308	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	3	2	9	N	2	2	8			-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
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
09	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-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
08	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2773	-0-	-77	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2898	-0-	-16	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2788	-0-	-95	-0-	2788	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	3627	X	3470	-0-	-157	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3500	-0-	-10	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3446	-0-	-181	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-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
08	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2268	-0-	-677	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1477	-0-	-1373	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	1022	-0-	-1923	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2370	-0-	-575	-0-	2370	3			N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
01	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-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
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					13
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					13
10	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					13
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					13
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					13
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					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
08	4805	X	4622	-0-	-183	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
10	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
11	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4338	-0-	-870	-0-	4338	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2721	-0-	-39	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2734	-0-	-118	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2568	-0-	-192	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2592	-0-	-229	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
01	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-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
08	1643	N	1436	-0-	-207	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1020	-0-	-360	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1152	-0-	-305	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-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
08	4247	X	3397	-0-	-850	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3571	-0-	-239	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3744	-0-	-69	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3344	-0-	-345	-0-	3344	3			N	-0-					-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
08	5735	X	5101	-0-	-634	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
10	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5401	-0-	-489	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5071	-0-	-819	-0-	5071	3			N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	5735	X	5406	-0-	-329	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
09	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
12	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5694	-0-	-41	-0-	5694	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

08	3844	X	3288	-0-	-556	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2862	-0-	-888	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3047	-0-	-828	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2692	-0-	-1058	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2940	-0-	-346	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2598	-0-	-688	-0-	2598	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
10	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
11	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

08	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	210	N	49	-0-	-161	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
10	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4151	-0-	-109	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4305	-0-	-128	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	4214	-0-	-219	-0-	4214	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

08	3720	X	3248	-0-	-472	-0-	579	1	2669	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	2269	-0-	-1331	-0-	557	1	1712	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	2010	-0-	-1710	-0-	509	1	1501	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3095	-0-	-175	-0-	688	1	2407	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2716	-0-	-663	-0-	715	1	2001	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	758	1	2621	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					-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
08	3379	X	3025	-0-	-354	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2914	-0-	-206	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3017	-0-	-43	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	3043	-0-	-57	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2829	-0-	-209	-0-	2829	3			N	-0-					-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
08	6696	X	6347	-0-	-349	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	6260	-0-	-220	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	6364	-0-	-84	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
11	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6357	-0-	-122	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	6367	-0-	-112	-0-	6367	3			N	-0-					-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
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6526	-0-	-325	-0-	6515	2	11	9	Y	10					28
09	6630	X	6351	-0-	-279	-0-	6345	2	6	9	Y	5					33
10	6820	X	6430	-0-	-390	-0-	6404	2	26	9	Y	24					57
11	6390	X	5988	-0-	-402	-0-	5986	2	2	9	Y	2					59
12	6572	X	6274	-0-	-298	-0-	6274	2			Y	-0-					59
*01	6572	X	6294	-0-	-278	-0-	6239	2	55	9	Y	50					109

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4332	-0-	-752	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4348	-0-	-482	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4621	-0-	-60	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4451	-0-	-49	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4569	-0-	-81	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4455	-0-	-40	-0-	4455	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2916	-0-	-649	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3077	-0-	-373	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2768	-0-	-797	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2784	-0-	-546	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2952	-0-	-241	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	1869	-0-	-1324	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	2	-0-	-1238	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	870	N	5	-0-	-865	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	620	N	3	-0-	-617	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
09	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
01	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			Y	-0-					-0-
09	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	5210	-0-	-91	-0-	5210	3			Y	-0-					-0-
11	5160	X	5073	-0-	-87	-0-	5073	3			Y	-0-					-0-
12	5363	X	5029	-0-	-334	-0-	5029	3			Y	-0-					-0-
01	5363	X	5067	-0-	-296	-0-	5067	3			Y	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	N	2783	-0-	-69	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
09	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
10	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
12	3069	N	2889	-0-	-180	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-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
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1010	-0-	-726	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-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
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1362	-0-	-408	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1038	-0-	-791	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	625	-0-	-935	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	925	-0-	-470	-0-	925	3			N	-0-					-0-
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-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
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-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
08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
09	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	1265	-0-	-1060	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2401	-0-	-329	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	1860	N	1032	-0-	-828	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1000	-0-	-530	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1220	-0-	-268	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-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
08	3007	N	2585	-0-	-422	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
10	3038	N	2551	-0-	-487	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3051	-0-	51	51	3051	3			N	-0-					-0-
12	2850	N	2799	-0-	-51	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-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
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	310	N	72	-0-	-238	-0-	70	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	360	N	264	-0-	-96	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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
08	5890	X	5610	-0-	-280	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5372	-0-	-328	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
10	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3			N	-0-					-0-
11	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
12	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-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
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-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
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	300	N	128	-0-	-172	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
12	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-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
08	3906	X	3796	-0-	-110	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3547	-0-	-203	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3759	-0-	-85	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3656	-0-	-4	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	3724	3			N	-0-					-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

08	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
09	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
10	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
11	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
01	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

08	3007	X	2188	-0-	-819	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	1947	-0-	-933	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	689	-0-	-2287	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	1108	-0-	-1532	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1237	-0-	-778	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
09	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
10	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4334	-0-	-226	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4536	-0-	-176	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4185	-0-	-527	-0-	4185	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5728	-0-	-62	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	1302	-0-	-4464	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	4998	-0-	-1002	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
12	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					16
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					16
10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					16
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					16
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					16
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3924	-0-	824	2718	3924	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	2952	-0-	-2718	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2759	-0-	-496	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2540	-0-	-610	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2746	-0-	-509	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2583	-0-	-579	-0-	2583	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1685	-0-	-55	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-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
08	3100	N	2983	-0-	-117	9	2983	3			N	-0-					-0-
09	2911	N	2902	-0-	-9	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4043	-0-	-607	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3959	-0-	-301	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3988	-0-	-352	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3665	-0-	-325	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
01	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3			N	-0-					-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
08	2449	N	2273	-0-	-176	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-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
08	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
11	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	2323	-0-	-1924	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	2752	-0-	-968	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-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
08	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3064	-0-	64	64	3064	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4099	-0-	999	1063	4099	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3917	-0-	917	1980	3917	3			N	-0-					-0-
12	5941	X	3961	-0-	-1980	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	2418	X	2343	-0-	-75	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-
09	2310	X	2169	-0-	-141	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
10	2232	X	2143	-0-	-89	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
11	2280	X	2119	-0-	-161	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			Y	-0-					-0-
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	2666	X	1408	-0-	-1258	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1375	-0-	-1115	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
10	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-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
08	1860	N	1604	-0-	-256	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2723	-0-	-37	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2754	-0-	-470	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2691	-0-	-429	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-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
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1212	-0-	-768	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2123	-0-	-698	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-					-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
08	4216	X	4033	-0-	-183	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3801	-0-	-539	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	4094	-0-	-106	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4136	-0-	-359	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3553	-0-	-942	-0-	3553	3			N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
10	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
12	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	2697	N	92	-0-	-2605	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	160	-0-	-2300	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-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
08	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3050	-0-	50	56	3049	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2728	N	1885	-0-	-843	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	1342	-0-	-1298	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2298	-0-	-430	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2069	-0-	-659	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-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
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2276	-0-	-328	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2939	-0-	-331	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3024	-0-	-355	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2962	-0-	-338	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3335	-0-	-75	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3289	3			N	-0-					-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
08	4154	X	3776	-0-	-378	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3618	-0-	-372	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3741	-0-	-351	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3619	-0-	-341	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-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
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2860	-0-	-50	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2879	-0-	-190	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2721	-0-	-249	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2775	-0-	-170	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-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
08	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2223	3			Y	-0-					28
09	2220	N	2120	-0-	-100	-0-	2120	3			Y	-0-					28
10	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2207	3			Y	-0-					28
11	2160	N	2118	-0-	-42	-0-	2118	3			Y	-0-					28
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					28
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2757	-0-	-467	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2574	-0-	-546	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2668	-0-	-556	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2440	-0-	-350	-0-	2440	3			N	-0-					-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
08	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2070	-0-	-90	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1933	-0-	-107	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2735	-0-	-565	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	1546	-0-	-2143	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	1392	-0-	-2178	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2794	-0-	-895	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2011	-0-	-1275	-0-	2011	3			N	-0-					-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
08	14B2	EXT	1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1	-0-	1	6	1	3			Y	-0-					-0-
10	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	3255	X	3224	-0-	-31	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3109	-0-	-11	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3286	-0-	-31	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3258	-0-	-59	-0-	3258	3			N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			Y	-0-					36
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					36
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					36
11	2550	N	2539	-0-	-11	-0-	2539	3			Y	-0-					36
12	2728	N	2494	-0-	-234	-0-	2494	3			Y	-0-					36
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			Y	-0-					36

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
08	6076	X	5065	-0-	-1011	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5227	-0-	-653	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5739	-0-	-141	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	3			N	-0-					-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
08	6448	X	6186	-0-	-262	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6008	-0-	-232	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	6355	-0-	-93	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
11	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
12	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		573	-0-	573	573	573	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		321	-0-	321	894	321	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		189	-0-	189	1083	189	3			N	-0-					-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
08	8091	X	7958	-0-	-133	-0-	7958	3			N	-0-					-0-
09	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7720	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8432	X	8327	-0-	-105	-0-	8327	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	7848	-0-	-312	-0-	7848	3			N	-0-					-0-
12	8432	X	7942	-0-	-490	-0-	7942	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	7744	-0-	-223	-0-	7744	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3328	-0-	-175	-0-	3328	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3205	-0-	-95	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3377	-0-	-33	-0-	3377	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3187	-0-	-113	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	3188	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	808	-0-	-711	-0-	808	3			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	3			N	-0-					-0-
09	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
10	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
11	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
12	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
01	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	138	-0-	-1846	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	2325	N	2176	-0-	-149	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
09	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
10	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
11	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
12	3069	N	2916	-0-	-153	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3250	-0-	150	150	3250	3			N	-0-					-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
08	3007	X	2886	-0-	-121	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2572	-0-	-311	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2434	-0-	-356	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2615	-0-	-268	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
01	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3129	-0-	-81	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	3125	3			N	-0-					-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
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	3255	X	3248	-0-	-7	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	1604	-0-	-1936	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	2806	-0-	-852	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	2582	-0-	-958	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3036	-0-	-219	-0-	3036	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	3193	X	2858	-0-	-335	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	3042	-0-	-120	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2510	-0-	-340	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-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
08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
11	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
12	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-					-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
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4352	-0-	-28	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4481	-0-	-45	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4453	-0-	-73	-0-	4453	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	1581	N	947	-0-	-634	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
01	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-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
08	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
09	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
10	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
01	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	3			N	-0-					-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
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
10	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-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
08	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-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
08	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
09	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	3			N	-0-					-0-
11	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	7255	-0-	-340	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	7181	-0-	-414	-0-	7181	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3433	-0-	-137	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					-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
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3619	-0-	519	519	3619	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2938	-0-	-62	457	2938	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3143	-0-	43	500	3143	3			N	-0-					-0-
11	3430	X	2930	-0-	-500	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	2931	3			N	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

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
08	5332	X	3991	-0-	-1341	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	3546	-0-	-1614	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4232	-0-	-666	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4638	-0-	-72	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	3782	X	3305	-0-	-477	-0-	3283	3	22	9	N	20					29
09	3660	X	2623	-0-	-1037	-0-	2622	3	1	9	N	1	1	8			29
10	3782	X	3430	-0-	-352	-0-	3429	3	1	9	N	1	1	8			29
11	3270	X	3203	-0-	-67	-0-	3202	3	1	9	N	1	1	8			29
12	3379	X	2012	-0-	-1367	-0-	2012	3			N	-0-					29
01	3317	X	1411	-0-	-1906	-0-	1411	3			N	-0-					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
08	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3365	-0-	-145	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3490	-0-	-137	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3355	-0-	-5	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3409	-0-	-63	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3441	-0-	-31	-0-	3441	3			N	-0-					-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
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2474	-0-	-16	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2886	-0-	-264	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2716	-0-	-539	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2587	-0-	-563	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2873	-0-	-227	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-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
08	3007	X	2718	-0-	-289	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2841	-0-	-69	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2656	-0-	-351	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2646	-0-	-204	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2840	-0-	-105	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-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
08	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
10	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-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
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	578	-0-	-848	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	262	-0-	-1088	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	806	N	199	-0-	-607	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	570	N	254	-0-	-316	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-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
08	1519	X	985	-0-	-534	-0-	565	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	547	1	1931	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	565	1	3806	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	547	1	4245	2	Y	-0-					-0-
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	565	1	3356	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	565	1	2821	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

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
08	6634	X	6149	-0-	-485	-0-	6149	3			Y	-0-					161
09	6510	X	6009	-0-	-501	-0-	6008	3	1	9	Y	1	1	8			161
10	6727	X	6078	-0-	-649	-0-	6077	3	1	9	Y	1	1	8			161
11	6510	X	6333	-0-	-177	-0-	6332	3	1	9	Y	1	1	8			161
12	6510	X	6509	-0-	-1	-0-	6508	3	1	9	Y	1	1	8			161
01	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	3			Y	-0-					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1643	-0-	-307	-0-	1640	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2108	N	1813	-0-	-295	-0-	1812	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2093	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-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
08	1302	N	873	-0-	-429	-0-	873	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	946	-0-	-224	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-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
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
09	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
10	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
11	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
12	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
01	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-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
08	2201	N	59	-0-	-2142	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	57	-0-	-2403	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3644	-0-	-136	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3763	-0-	-143	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3666	-0-	-84	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3617	-0-	-196	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3778	-0-	-4	-0-	3778	3			N	-0-					-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
08	4185	X	3657	-0-	-528	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3757	-0-	-233	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3900	-0-	-192	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3811	-0-	-89	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3489	-0-	-386	-0-	3489	3			N	-0-					-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
08	3844	X	3239	-0-	-605	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3520	-0-	-140	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3578	-0-	-111	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3407	-0-	-220	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3291	-0-	-336	-0-	3291	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3276	-0-	-41	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3175	-0-	-35	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3012	-0-	-168	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2794	-0-	-492	-0-	2794	3			N	-0-					-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	3			N	-0-					-0-
09	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8377	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8886	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10473	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10246	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	3			N	-0-					-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	4774	X	4367	-0-	-407	-0-	4367	3			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4420	-0-	-200	-0-	4420	3			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4398	-0-	-376	-0-	4398	3			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4265	-0-	-355	-0-	4265	3			Y	-0-					-0-
12	4588	X	4154	-0-	-434	-0-	4154	3			Y	-0-					-0-
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

08	1488	N	1006	-0-	-482	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1177	-0-	-143	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

08	3875	X	3588	-0-	-287	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3637	-0-	-113	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
01	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

08	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1205	-0-	-624	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1935	-0-	-266	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3056	-0-	56	56	3056	3			N	-0-					-0-
12	2663	N	2607	-0-	-56	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3528	-0-	-6	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2309	-0-	-1231	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	2732	-0-	-926	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	2289	-0-	-1251	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2390	-0-	-1144	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2433	-0-	-1101	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1766	-0-	-218	-0-	863	1	903	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1659	-0-	-141	-0-	835	1	824	2	N	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	863	1	893	2	N	-0-					-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	835	1	963	2	N	-0-					-0-
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	863	1	1091	2	N	-0-					-0-
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	863	1	991	2	N	-0-					-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
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3507	-0-	-213	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	1891	N	1466	-0-	-425	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1795	-0-	-215	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	3875	X	2638	-0-	-1237	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2847	-0-	-903	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3643	-0-	-46	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-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
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3362	-0-	-58	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
01	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-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
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			Y	-0-					2
09	2880	X	2863	-0-	-17	-0-	2863	3			Y	-0-					2
10	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	2827	3			Y	-0-					2
11	2940	X	2788	-0-	-152	-0-	2788	3			Y	-0-					2
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			Y	-0-					2
01	3038	X	2862	-0-	-176	-0-	2862	3			Y	-0-					2

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	5859	X	5634	-0-	-225	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5449	-0-	-221	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	5500	-0-	-235	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5311	-0-	-149	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
12	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5477	-0-	-165	-0-	5477	3			N	-0-					-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
08	9703	X	9544	-0-	-159	-0-	9544	3			N	-0-					-0-
09	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	3			N	-0-					-0-
10	10199	X	9884	-0-	-315	-0-	9884	3			N	-0-					-0-
11	9870	X	9596	-0-	-274	-0-	9596	3			N	-0-					-0-
12	10199	X	9853	-0-	-346	-0-	9853	3			N	-0-					-0-
01	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	3			N	-0-					-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
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

08	4340	X	4145	-0-	-195	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
09	4260	X	4002	-0-	-258	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-
10	4402	X	4234	-0-	-168	-0-	4234	3			Y	-0-					-0-
11	4260	X	4178	-0-	-82	-0-	4178	3			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4189	-0-	-182	-0-	4189	3			Y	-0-					-0-
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

08	2914	X	2703	-0-	-211	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2595	-0-	-225	-0-	2594	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	2806	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2704	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2824	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

08	5797	X	5372	-0-	-425	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5329	-0-	-131	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
11	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5501	-0-	-17	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	5200	-0-	-318	-0-	5200	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

08	2759	N	1799	-0-	-960	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	34	-0-	-2366	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	20	-0-	-2305	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	252	-0-	-1488	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
01	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

08	1085	X	170	-0-	-915	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	129	-0-	-81	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	2785	-0-	-1175	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3062	-0-	-1030	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	2707	-0-	-1253	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3259	-0-	-833	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	85	1	1388	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	779	-0-	-331	-0-	82	1	697	2	N	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	87	1	1393	2	N	-0-					-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	76	1	2083	2	N	-0-					-0-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	78	1	2142	2	N	-0-					-0-
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	89	1	2142	2	N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-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
08	3813	X	3506	-0-	-307	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3383	-0-	-127	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3421	-0-	-51	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3260	-0-	-130	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3428	-0-	-75	-0-	3428	3			N	-0-					-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
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-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
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	N	406	-0-	-1544	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	574	-0-	-1534	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	1			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	181	1	4907	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	2827	-0-	-1583	-0-	165	1	2662	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	2714	-0-	-1843	-0-	168	1	2546	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	3858	-0-	-1062	-0-	174	1	3684	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4145	-0-	-939	-0-	174	1	3971	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3650	-0-	-1434	-0-	176	1	3474	2	N	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	171	1	4629	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	3075	-0-	-2085	-0-	155	1	2920	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	3871	-0-	-1461	-0-	157	1	3714	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	5131	-0-	-29	-0-	164	1	4967	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4054	-0-	-751	-0-	170	1	3884	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4107	-0-	-698	-0-	165	1	3942	2	N	-0-					-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
08	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	277	1	10722	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	7579	-0-	-2561	-0-	272	1	7307	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	6165	-0-	-4685	-0-	263	1	5902	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	9772	-0-	-878	-0-	242	1	9530	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	9769	-0-	-1236	-0-	251	1	9518	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	9155	-0-	-1850	-0-	257	1	8898	2	N	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	4681	X	4417	-0-	-264	-0-	846	1	3571	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4498	-0-	-32	-0-	819	1	3675	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	4557	X	3902	-0-	-655	-0-	846	1	3048	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	4350	X	4242	-0-	-108	-0-	819	1	3416	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
12	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	846	1	4005	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	4650	X	4334	-0-	-316	-0-	846	1	3485	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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
08	1953	N	1736	-0-	-217	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	3007	X	2991	-0-	-16	-0-	2991	3			Y	-0-					63
09	3210	X	2860	-0-	-350	-0-	2860	3			Y	-0-					63
10	3317	X	2887	-0-	-430	-0-	2887	3			Y	-0-					63
11	3210	X	2810	-0-	-400	-0-	2810	3			Y	-0-					63
12	3100	X	2621	-0-	-479	-0-	2621	3			Y	-0-					63
01	2976	X	2929	-0-	-47	-0-	2929	3			Y	-0-					63

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			Y	-0-					-0-
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	3			Y	-0-					-0-
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			Y	-0-					-0-
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			Y	-0-					-0-
12	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	4138	3			Y	-0-					-0-
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			Y	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

08	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	2813	3			N	-0-					51
09	3000	X	2977	-0-	-23	-0-	2977	3			N	-0-					51
10	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	3013	3			N	-0-					51
11	3240	X	2978	-0-	-262	-0-	2978	3			N	-0-					51
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					51
*01	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					51

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					27
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					27
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					27
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			Y	-0-					27
12	1054	N	268	-0-	-786	-0-	268	3			Y	-0-					27
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					27

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

08	1581	N	592	-0-	-989	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3124	-0-	-317	-0-	3124	3			Y	-0-					36
09	3330	X	3119	-0-	-211	-0-	3119	3			Y	-0-					36
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			Y	-0-					36
11	3300	X	3047	-0-	-253	-0-	3047	3			Y	-0-					36
12	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	2996	3			Y	-0-					36
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			Y	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	2573	X	2477	-0-	-96	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
09	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2506	-0-	-67	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2113	-0-	-377	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2242	-0-	-455	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
09	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-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
08	3286	X	3265	-0-	-21	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3043	-0-	-137	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2960	-0-	-190	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3032	-0-	-223	-0-	3032	3			N	-0-					-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
08	4278	X	4089	-0-	-189	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	4010	-0-	-130	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4165	-0-	-51	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3940	-0-	-140	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4056	-0-	-129	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	4044	-0-	-110	-0-	4044	3			N	-0-					-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
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	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3278	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3766	-0-	-264	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3524	-0-	-506	-0-	3524	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

08	2852	X	2313	-0-	-539	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2489	-0-	-31	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2453	-0-	-120	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	571	-0-	-1196	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4046	-0-	946	946	4046	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4665	-0-	1565	2511	4665	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

08	4216	X	2812	-0-	-1404	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2576	-0-	-1204	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

08	2697	X	2606	-0-	-91	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2688	-0-	-40	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2617	-0-	-23	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2656	-0-	-196	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

08	2821	N	2626	-0-	-195	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2492	-0-	-238	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2641	-0-	-180	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2519	-0-	-211	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2599	-0-	-36	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2530	-0-	-105	-0-	2530	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	370	-0-	-3257	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	592	-0-	-2888	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	616	-0-	-2980	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6601	-0-	-95	-0-	6601	3			Y	-0-					39
09	6570	X	6379	-0-	-191	-0-	6379	3			Y	-0-					39
10	6789	X	6540	-0-	-249	-0-	6540	3			Y	-0-					39
11	6570	X	6084	-0-	-486	-0-	6084	3			Y	-0-					39
12	6696	X	6162	-0-	-534	-0-	6162	3			Y	-0-					39
01	6603	X	5593	-0-	-1010	-0-	5593	3			Y	-0-					39

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	1531	-0-	-980	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	1622	-0-	-958	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2417	-0-	-249	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			-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
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	378	1	2221	2	N	-0-					-0-
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	346	1	1980	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	353	1	2087	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2520	N	2121	-0-	-399	-0-	348	1	1773	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	363	1	2013	2	N	-0-					-0-
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	402	1	1962	2	N	-0-					-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
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
09	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2784	-0-	-843	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2834	-0-	-676	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3185	-0-	-442	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3062	-0-	-534	-0-	3062	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

08	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	2040	-0-	-2190	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	233	-0-	-4138	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	1075	-0-	-3155	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	2252	-0-	-2119	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	2346	-0-	-1560	-0-	2346	3			N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

08	4340	X	3823	-0-	-517	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3901	-0-	-299	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3992	-0-	-348	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	3875	X	3635	-0-	-240	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3541	-0-	-419	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3496	-0-	-596	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3439	-0-	-521	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3788	-0-	-118	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-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
08	4805	X	3959	-0-	-846	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
01	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	3			N	-0-					-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
08	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
09	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
11	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2759	-0-	-62	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
01	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	1205	1	3604	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4547	-0-	-283	-0-	1169	1	3378	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4693	-0-	-298	-0-	1208	1	3485	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4402	-0-	-428	-0-	1169	1	3233	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4569	-0-	-267	-0-	1208	1	3361	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4261	-0-	-544	-0-	1130	1	3131	2	N	-0-					-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
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	3827	-0-	-699	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3625	-0-	-755	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3952	-0-	-574	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4055	-0-	-440	-0-	4055	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	6014	X	4791	-0-	-1223	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5172	-0-	-648	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
10	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
12	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3			N	-0-					-0-
01	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			N	-0-					-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
08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
12	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-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
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
01	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			N	-0-					-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
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
09	840	N	543	-0-	-297	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	190	-0-	-1160	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	558	N	86	-0-	-472	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-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
08	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2932	-0-	-68	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	2480	N	2406	-0-	-74	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2369	-0-	-1	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2101	-0-	-348	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-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
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	99	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-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
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3339	-0-	-71	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3294	-0-	-336	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			N	-0-					-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
08	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1878	-0-	-102	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	1674	N	1252	-0-	-422	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1258	-0-	-242	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-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
08	3968	X	3861	-0-	-107	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3626	-0-	-214	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3800	-0-	-75	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3650	-0-	-100	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3300	-0-	-575	-0-	3300	2			N	-0-					-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
08	4216	X	2442	-0-	-1774	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3609	-0-	-471	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3652	-0-	-564	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3514	-0-	-416	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	522	-0-	-3446	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4334	-0-	-192	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4257	-0-	-93	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4276	-0-	-126	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3964	-0-	-438	-0-	3964	3			N	-0-					-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
08	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	470	1	2112	2	N	-0-					-0-
09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	386	1	2037	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	1420	-0-	-874	-0-	190	1	1229	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2220	X	913	-0-	-1307	-0-	123	1	790	2	N	-0-					-0-
12	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	421	1	2044	2	N	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	371	1	1140	2	N	-0-					-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	5115	X	4347	-0-	-768	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4541	-0-	-19	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
11	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3739	-0-	-942	-0-	3739	3			N	-0-					-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
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2477	-0-	-43	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2528	-0-	-76	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2466	-0-	-84	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2492	-0-	-81	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-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
08	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-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
08	4929	X	4743	-0-	-186	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4541	-0-	-79	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4713	-0-	-61	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4598	-0-	-22	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
01	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-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
08	4836	X	4395	-0-	-441	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4402	-0-	-158	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
11	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4548	-0-	-9	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					-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
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
09	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5512	-0-	-285	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5282	-0-	-328	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5600	-0-	-197	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5259	-0-	-538	-0-	5259	3			N	-0-					-0-

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
08	2790	X	1810	-0-	-980	-0-	1269	1	541	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2272	-0-	-428	-0-	1255	1	1013	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	2666	X	1490	-0-	-1176	-0-	1434	1	47	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	1770	X	1557	-0-	-213	-0-	1481	1	68	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
12	2356	N	1524	-0-	-832	-0-	1303	1	217	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1320	1	752	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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
08	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	863	1	2699	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3445	-0-	-125	-0-	835	1	2608	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	863	1	2691	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	3450	X	3444	-0-	-6	-0-	835	1	2609	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3539	-0-	-26	-0-	863	1	2676	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3524	-0-	-41	-0-	863	1	2661	2	N	-0-					-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
08	3348	X	2626	-0-	-722	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2521	-0-	-719	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
10	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			Y	-0-					-0-
09	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6640	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6753	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	6270	X	6035	-0-	-235	-0-	6034	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	6851	X	5940	-0-	-911	-0-	5939	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	6851	X	5997	-0-	-854	-0-	5997	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

08	3968	X	3162	-0-	-806	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3106	-0-	-734	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3260	-0-	-615	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
11	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
09	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
11	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
12	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
01	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
09	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
11	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
10	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3873	-0-	-567	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3978	-0-	-610	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3673	-0-	-767	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3477	-0-	-1111	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	3653	-0-	-935	-0-	3653	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3416	-0-	-124	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	2958	-0-	-700	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2676	-0-	-982	-0-	2676	3			N	-0-					-0-

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
08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	4077	-0-	-93	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3824	-0-	-485	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3732	-0-	-438	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-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
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-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
08	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2034	-0-	-336	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1863	-0-	-462	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1666	-0-	-554	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1730	-0-	-378	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-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
08	3069	X	2855	-0-	-214	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2887	-0-	-83	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2671	-0-	-299	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	174	1	5449	2	N	-0-					-0-
09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	166	1	5008	2	N	-0-					-0-
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	161	1	5701	2	N	-0-					-0-
11	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	162	1	6119	2	N	-0-					-0-
12	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	163	1	6031	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5447	-0-	-164	-0-	178	1	5269	2	N	-0-					-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
08	3193	X	3114	-0-	-79	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2120	-0-	-1030	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	21	-0-	-3234	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3063	-0-	-87	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			N	-0-					-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
08	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2266	-0-	-674	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2848	-0-	-32	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-

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
08	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1873	-0-	-167	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-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
08	2418	N	1963	-0-	-455	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	1748	-0-	-622	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2202	-0-	-216	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-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
08	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-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
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	1			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					-0-
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	1			N	-0-					-0-
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	1			N	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	1			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	511	X	511	-0-	-0-	-0-	131	1	380	2	N	-0-					-0-
09	480	X	148	-0-	-332	-0-	103	1	45	2	N	-0-					-0-
10	620	X	171	-0-	-449	-0-	171	1			N	-0-					-0-
11	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	200	1	810	2	N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	1			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-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
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	990	N	353	-0-	-637	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	992	N	32	-0-	-960	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2705	-0-	-25	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2641	-0-	-89	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2571	-0-	-219	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-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
08	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	12720	3			N	-0-					-0-
09	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	3			N	-0-					-0-
10	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	13373	3			N	-0-					-0-
11	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	3			N	-0-					-0-
12	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	12052	3			N	-0-					-0-
01	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	3			N	-0-					-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
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1980	-0-	-120	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2048	-0-	-215	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-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
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	894	-0-	-786	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3520	-0-	420	420	3520	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
10	3007	N	2860	-0-	-147	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
11	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2846	-0-	-37	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
01	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-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
08	5797	X	5237	-0-	-560	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4598	-0-	-1042	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4941	-0-	-887	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5254	-0-	-386	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5212	-0-	-461	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4555	-0-	-684	-0-	4555	2			N	-0-					-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
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3766	-0-	-284	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3965	-0-	-313	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3830	-0-	-310	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3937	-0-	-341	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	4001	-0-	-215	-0-	4001	3			N	-0-					-0-

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
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2695	-0-	-455	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2234	-0-	-1021	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2422	-0-	-728	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
12	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3555	-0-	-196	-0-	3555	3			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3201	-0-	-429	-0-	3201	3			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3241	-0-	-417	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3152	-0-	-388	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3310	-0-	-286	-0-	3310	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3088	-0-	-477	-0-	3088	3			Y	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	2922	-0-	-1542	-0-	2922	3			Y	-0-					22
09	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4914	3	3	9	Y	3	3	8			22
10	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5332	3	3	9	Y	3	3	8			22
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4616	3	3	9	Y	3	3	8			22
12	5084	X	4734	-0-	-350	-0-	4731	3	3	9	Y	3	3	8			22
01	5084	X	4579	-0-	-505	-0-	4579	3			Y	-0-					22

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 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
08	4712	X	4238	-0-	-474	-0-	4238	3			Y	-0-					-0-
09	4110	X	4063	-0-	-47	-0-	4063	3			Y	-0-					-0-
10	4247	X	4082	-0-	-165	-0-	4082	3			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3954	-0-	-156	-0-	3954	3			Y	-0-					-0-
12	4247	X	4125	-0-	-122	-0-	4125	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	4229	-0-	-18	-0-	4229	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		4	-0-	4	34	4	3			N	-0-					-0-
*12	35	K	1	-0-	-34	34	1	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1	-0-	1	35	1	3			N	-0-					-0-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2239	-0-	-11	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2244	-0-	-112	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	653	-0-	-2013	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1466	-0-	-484	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	369	-0-	-1274	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4763	-0-	1663	1663	4763	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4248	-0-	1148	2811	4248	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2466	-0-	-138	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2438	-0-	-82	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

08	6882	X	6646	-0-	-236	-0-	6646	3			Y	-0-					-0-
09	6570	X	6350	-0-	-220	-0-	6350	3			Y	-0-					-0-
10	6758	X	6571	-0-	-187	-0-	6571	3			Y	-0-					-0-
11	6540	X	6282	-0-	-258	-0-	6282	3			Y	-0-					-0-
12	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	3			Y	-0-					-0-
01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	3			Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-
09	2670	X	2628	-0-	-42	-0-	2628	3			Y	-0-					-0-
10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2656	-0-	-44	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2616	-0-	-112	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

08	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	751	-0-	-539	-0-	751	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

08	2604	X	2456	-0-	-148	-0-	333	1	2123	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2409	-0-	-291	-0-	364	1	2042	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	2790	X	1867	-0-	-923	-0-	447	1	1420	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	1376	-0-	-1324	-0-	401	1	969	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	3100	N	3119	-0-	19	19	347	1	2769	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	1781	N	1762	-0-	-19	-0-	380	1	1380	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	3503	X	2218	-0-	-1285	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2377	-0-	-1013	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2752	-0-	-751	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	1741	-0-	-929	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-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
08	1426	N	980	-0-	-446	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1154	-0-	-196	-0-	1153	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1531	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-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
08	3069	X	2286	-0-	-783	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2185	-0-	-785	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2398	-0-	-578	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2289	-0-	-591	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2412	-0-	-316	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-

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
08	4433	X	4181	-0-	-252	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	4193	-0-	-37	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4151	-0-	-189	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3458	-0-	-742	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3336	-0-	-1004	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3680	-0-	-660	-0-	3680	3			N	-0-					-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
08	3224	X	3050	-0-	-174	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2836	-0-	-254	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3033	-0-	-27	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-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
08	3419	X	3174	-0-	-245	-0-	3174	3			N	-0-					34
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3116	3	1	9	N	1	1	8			34
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3197	3	1	9	N	1	1	8			34
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3054	3	1	9	N	1	1	8			34
12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3151	3	1	9	N	1	1	8			34
01	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	2885	3			N	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2766	-0-	-264	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2702	-0-	-274	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2584	-0-	-296	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-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
08	4495	X	2556	-0-	-1939	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
10	4371	X	3105	-0-	-1266	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	2619	-0-	-1491	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2701	-0-	-988	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-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
08	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3800	-0-	-10	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3891	-0-	-46	-0-	3891	3			N	-0-					-0-

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
08	2511	N	2327	-0-	-184	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2336	-0-	-94	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-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
08	1147	N	323	-0-	-824	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	810	N	34	-0-	-776	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	899	N	111	-0-	-788	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-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
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

08	6634	X	6391	-0-	-243	-0-	6391	3			N	-0-					40
09	6420	X	6197	-0-	-223	-0-	6197	3			N	-0-					40
10	6634	X	6135	-0-	-499	-0-	6135	3			N	-0-					40
11	6270	X	6070	-0-	-200	-0-	6070	3			N	-0-					40
12	6417	X	6299	-0-	-118	-0-	6299	3			N	-0-					40
*01	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	3			N	-0-					40

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1953	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	2007	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1992	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					18
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					18
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					18
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					18
12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					18
01	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					18

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	2325	N	1993	-0-	-332	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1691	-0-	-439	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-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
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2709	-0-	-531	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2802	-0-	-546	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3089	-0-	-259	-0-	3089	3			N	-0-					-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
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2808	-0-	-72	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2227	-0-	-67	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2157	-0-	-3	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-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
08	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	790	-0-	-800	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	727	-0-	-854	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	673	-0-	-887	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-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
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1622	-0-	-208	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5611	X	5270	-0-	-341	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5385	-0-	-45	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5454	-0-	-2	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4698	-0-	-432	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	2427	-0-	-3153	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	4727	-0-	-853	-0-	4727	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	3			Y	-0-					-0-
09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5845	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6026	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	5550	X	5462	-0-	-88	-0-	5460	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	6386	X	5566	-0-	-820	-0-	5564	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	6386	X	5248	-0-	-1138	-0-	5248	3			Y	-0-					-0-

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2025

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2888	-0-	-26	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2927	-0-	-163	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2996	-0-	-94	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2856	-0-	-182	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	5301	X	3757	-0-	-1544	-0-	114	1	3643	2	N	-0-					-0-
09	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	132	1	5729	2	N	-0-					-0-
10	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	135	1	5745	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	3618	-0-	-1422	-0-	142	1	3476	2	N	-0-					-0-
12	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	138	1	6900	2	N	-0-					-0-
01	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	126	1	6576	2	N	-0-					-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
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	5115	X	5028	-0-	-87	-0-	5028	3			Y	-0-					-0-
09	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			Y	-0-					-0-
10	5115	X	5071	-0-	-44	-0-	5071	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4454	-0-	-496	-0-	4454	3			Y	-0-					-0-
12	5177	X	4489	-0-	-688	-0-	4489	3			Y	-0-					-0-
01	5177	X	5077	-0-	-100	-0-	5077	3			Y	-0-					-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
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-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
08	3844	X	3059	-0-	-785	-0-	3059	3			Y	-0-					16
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3623	3	2	9	Y	2	2	8			16
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3504	3	2	9	Y	2	2	8			16
11	3150	X	2912	-0-	-238	-0-	2910	3	2	9	Y	2	2	8			16
12	3751	X	3203	-0-	-548	-0-	3201	3	2	9	Y	2	2	8			16
01	3751	X	3065	-0-	-686	-0-	3065	3			Y	-0-					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
08	6014	X	5906	-0-	-108	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5446	-0-	-374	-0-	5444	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6404	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6149	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6579	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	4495	X	4101	-0-	-394	-0-	4101	3			Y	-0-					-0-
09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4729	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5419	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5033	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5300	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			Y	-0-					-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
08	6076	X	5731	-0-	-345	-0-	5731	3			Y	-0-					-0-
09	6090	X	5642	-0-	-448	-0-	5642	3			Y	-0-					-0-
10	6293	X	5655	-0-	-638	-0-	5655	3			Y	-0-					-0-
11	6090	X	5415	-0-	-675	-0-	5415	3			Y	-0-					-0-
12	6107	X	5659	-0-	-448	-0-	5659	3			Y	-0-					-0-
01	5828	X	5603	-0-	-225	-0-	5603	3			Y	-0-					-0-

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
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	565	1	3064	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	2741	-0-	-799	-0-	547	1	2192	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3658	X	3611	-0-	-47	-0-	565	1	3042	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	3540	X	3380	-0-	-160	-0-	547	1	2832	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	565	1	2750	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3627	X	3202	-0-	-425	-0-	565	1	2637	2	N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2366	-0-	-83	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2146	-0-	-224	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	2325	-0-	-124	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	2193	-0-	-87	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

08	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
10	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
01	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

08	3038	X	2696	-0-	-342	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2521	-0-	-299	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
01	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

08	2511	N	211	-0-	-2300	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	161	-0-	-1339	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
09	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5512	-0-	-254	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5524	-0-	-242	-0-	5524	3			N	-0-					-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
08	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
10	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
11	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
12	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
01	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2697	-0-	-1147	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3004	-0-	-656	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2768	-0-	-983	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2358	-0-	-1272	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2424	-0-	-955	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1891	-0-	-1209	-0-	1891	3			N	-0-					-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
08	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2804	-0-	-316	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2541	-0-	-590	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-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
08	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-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
08	3627	X	2054	-0-	-1573	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	1940	-0-	-1570	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2207	-0-	-738	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2203	-0-	-647	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			N	-0-					-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
08	3813	X	3592	-0-	-221	-0-	3592	3			Y	-0-					37
09	3690	X	3175	-0-	-515	-0-	3174	3	1	9	Y	1	1	8			37
10	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	3574	3	1	9	Y	1	1	8			37
11	3510	X	3360	-0-	-150	-0-	3359	3	1	9	Y	1	1	8			37
12	3627	X	3478	-0-	-149	-0-	3477	3	1	9	Y	1	1	8			37
01	3596	X	2950	-0-	-646	-0-	2950	3			Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3000	-0-	-210	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2845	-0-	-395	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2853	-0-	-495	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3110	-0-	-238	-0-	3110	3			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

08	5766	X	5372	-0-	-394	-0-	205	1	5167	2	N	-0-					-0-
09	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	175	1	5278	2	N	-0-					-0-
10	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	185	1	6571	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	5028	-0-	-162	-0-	193	1	4835	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	4626	-0-	-1016	-0-	199	1	4427	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	3032	-0-	-2610	-0-	230	1	2802	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

08	5921	X	5793	-0-	-128	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	3681	-0-	-2349	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	3780	-0-	-2451	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5518	-0-	-512	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5648	-0-	-149	-0-	5648	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	248	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	246	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	330	N	217	-0-	-113	-0-	213	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	221	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2323	-0-	-17	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	591	1	2449	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2257	-0-	-803	-0-	612	1	1645	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	1917	-0-	-1245	-0-	699	1	1218	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2787	-0-	-273	-0-	481	1	2306	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2577	-0-	-492	-0-	493	1	2084	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2529	-0-	-509	-0-	450	1	2079	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3504	-0-	-96	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-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
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4730	-0-	-726	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	5219	-0-	-61	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	5346	-0-	-79	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4773	-0-	-387	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4614	-0-	-780	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4715	-0-	-679	-0-	4715	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2437	-0-	-539	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	1844	-0-	-1036	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2227	-0-	-323	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
12	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	7113	-0-	-1412	-0-	199	1	6914	2	N	-0-			-0-
09	8820	X	5273	-0-	-3547	-0-	199	1	5074	2	N	-0-			-0-
10	9114	X	6217	-0-	-2897	-0-	193	1	6024	2	N	-0-			-0-
11	8820	X	7654	-0-	-1166	-0-	200	1	7454	2	N	-0-			-0-
12	7874	X	7525	-0-	-349	-0-	209	1	7316	2	N	-0-			-0-
01	7099	X	6701	-0-	-398	-0-	207	1	6494	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	203	1	7861	2	N	-0-			-0-
09	8280	X	5994	-0-	-2286	-0-	192	1	5802	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	7217	-0-	-1339	-0-	198	1	7019	2	N	-0-			-0-
11	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	215	1	8339	2	N	-0-			-0-
12	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	227	1	8634	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	7860	-0-	-200	-0-	221	1	7639	2	N	-0-			-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558	N	390	-0-	-168	-0-	390	3			N	-0-			-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-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
08	2821	X	1417	-0-	-1404	-0-	1417	3			N	-0-			-0-
09	2730	X	550	-0-	-2180	-0-	550	3			N	-0-			-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
08	4836	X	3114	-0-	-1722	-0-	3114	3			N	-0-			-0-
09	4680	X	2554	-0-	-2126	-0-	2554	3			N	-0-			-0-
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-			-0-
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-			-0-
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-			-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	3286	X	3066	-0-	-220	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2912	-0-	-268	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2579	-0-	-421	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-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
08	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
12	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
01	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-

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
08	5735	X	5316	-0-	-419	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	5096	-0-	-154	-0-	5095	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5496	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5250	X	5120	-0-	-130	-0-	5119	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5363	X	5072	-0-	-291	-0-	5071	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5301	X	5131	-0-	-170	-0-	5131	3			N	-0-					-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
08	3565	X	3093	-0-	-472	-0-	3093	3			Y	-0-					77
09	3390	X	3009	-0-	-381	-0-	3009	3			Y	-0-					77
10	3441	X	3070	-0-	-371	-0-	3070	3			Y	-0-					77
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			Y	-0-					77
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			Y	-0-					77
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			Y	-0-					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
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1930	-0-	-364	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2052	-0-	-168	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2231	-0-	-63	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-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
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2495	-0-	-505	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2930	-0-	-542	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2702	-0-	-770	-0-	2702	3			N	-0-					-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
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2262	-0-	-125	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
11	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
12	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-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
08	5673	X	5263	-0-	-410	-0-	5263	3			Y	-0-					14
09	5490	X	5416	-0-	-74	-0-	5415	3	1	9	Y	1	1	8			14
10	5673	X	5579	-0-	-94	-0-	5578	3	1	9	Y	1	1	8			14
11	5340	X	5284	-0-	-56	-0-	5283	3	1	9	Y	1	1	8			14
12	5611	X	5380	-0-	-231	-0-	5379	3	1	9	Y	1	1	8			14
01	5611	X	5344	-0-	-267	-0-	5344	3			Y	-0-					14

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4659	-0-	-177	-0-	4659	3			Y	-0-					25
09	4680	X	4491	-0-	-189	-0-	4491	3			Y	-0-					25
10	4836	X	4625	-0-	-211	-0-	4625	3			Y	-0-					25
11	4530	X	4433	-0-	-97	-0-	4433	3			Y	-0-					25
12	4650	X	4565	-0-	-85	-0-	4565	3			Y	-0-					25
01	4650	X	4531	-0-	-119	-0-	4531	3			Y	-0-					25

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2722	-0-	-719	-0-	2722	3			Y	-0-					25
09	3330	X	2985	-0-	-345	-0-	2984	3	1	9	Y	1	1	8			25
10	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	3076	3	1	9	Y	1	1	8			25
11	2970	X	2858	-0-	-112	-0-	2857	3	1	9	Y	1	1	8			25
12	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	3006	3	1	9	Y	1	1	8			25
01	3100	X	2973	-0-	-127	-0-	2973	3			Y	-0-					25

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2090	-0-	-700	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	583	-0-	-440	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	4650	-0-	-1023	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5267	-0-	-223	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
11	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
12	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5107	-0-	-349	-0-	5107	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	5020	-0-	-219	-0-	5020	3			Y	-0-					25
09	5070	X	4895	-0-	-175	-0-	4895	3			Y	-0-					25
10	5239	X	4905	-0-	-334	-0-	4905	3			Y	-0-					25
11	5010	X	4834	-0-	-176	-0-	4834	3			Y	-0-					25
12	5177	X	5164	-0-	-13	-0-	5164	3			Y	-0-					25
01	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	3			Y	-0-					25

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2467	-0-	-199	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2492	-0-	-58	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2902	-0-	-43	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2758	-0-	-92	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-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
08	2232	X	2011	-0-	-221	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
09	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
10	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	3162	X	2917	-0-	-245	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	3021	-0-	-39	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2754	-0-	-276	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2737	-0-	-394	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	3058	3			N	-0-					-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
08	3100	N	243	-0-	-2857	558	243	2			N	-0-					-0-
09	1121	N	563	-0-	-558	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	230	-0-	-1878	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	675	-0-	-1365	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	17113	X	17113	-0-	-0-	-0-	17113	2			N	-0-					-0-
01	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	3534	X	2906	-0-	-628	-0-	174	1	2732	2	N	-0-					-0-
09	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	181	1	5472	2	N	-0-					-0-
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	159	1	5660	2	N	-0-					-0-
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	159	1	3713	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	3832	-0-	-1035	-0-	169	1	3663	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	3408	-0-	-1459	-0-	171	1	3237	2	N	-0-					-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
08	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	204	1	7332	2	N	-0-					-0-
09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	206	1	5156	2	N	-0-					-0-
10	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	190	1	6470	2	N	-0-					-0-
11	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	206	1	8018	2	N	-0-					-0-
12	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	211	1	7967	2	N	-0-					-0-
01	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	206	1	6990	2	N	-0-					-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
08	2356	N	2014	-0-	-342	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2021	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2178	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2176	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	1959	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-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
08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	186	1	5869	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	4113	-0-	-2067	-0-	187	1	3926	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	4678	-0-	-1708	-0-	171	1	4507	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	6024	-0-	-156	-0-	169	1	5855	2	N	-0-					-0-
12	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	170	1	5938	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5592	-0-	-453	-0-	179	1	5413	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-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
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

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
08	2852	X	2269	-0-	-583	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
09	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-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
08	4929	X	4190	-0-	-739	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4168	-0-	-602	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4798	-0-	-131	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
12	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					-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
08	4154	X	4083	-0-	-71	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	2824	-0-	-1166	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3357	-0-	-766	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3074	-0-	-886	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3414	-0-	-678	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3486	-0-	-606	-0-	3486	3			N	-0-					-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
08	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6413	-0-	-1117	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6944	-0-	-868	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7297	-0-	-263	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7138	-0-	-674	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7181	-0-	-507	-0-	7181	2			N	-0-					-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
08	9889	X	9871	-0-	-18	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8470	-0-	-1100	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8864	-0-	-870	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	9028	-0-	-512	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8842	-0-	-1016	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	7812	-0-	-2046	-0-	7812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	4092	X	3743	-0-	-349	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3112	-0-	-848	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3473	-0-	-619	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3334	-0-	-626	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3211	-0-	-540	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3162	-0-	-589	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	1548	-0-	-994	-0-	323	1	1225	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	1698	-0-	-972	-0-	323	1	1375	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1506	-0-	-602	-0-	347	1	1159	2	N	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	304	1	1261	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	286	1	1437	2	N	-0-					-0-
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	282	1	1418	2	N	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-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
08	3999	X	3322	-0-	-677	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3928	-0-	-92	-0-	3927	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4154	X	3975	-0-	-179	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3741	-0-	-279	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3458	-0-	-603	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3657	-0-	-404	-0-	3657	3			N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	2108	N	454	-0-	-1654	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1288	-0-	-722	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-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
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	4092	X	3941	-0-	-151	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3900	-0-	-120	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3748	-0-	-406	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3757	-0-	-263	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3700	-0-	-330	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3193	-0-	-837	-0-	3193	3			N	-0-					-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
08	2201	X	2170	-0-	-31	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	1691	-0-	-439	-0-	1689	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2274	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2244	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	3162	X	2847	-0-	-315	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2785	-0-	-275	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2879	-0-	-151	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-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
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	920	-0-	-970	-0-	918	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	1763	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

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
08	5084	X	4813	-0-	-271	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4663	-0-	-257	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4803	-0-	-281	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4511	-0-	-229	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4771	-0-	-34	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4769	-0-	-36	-0-	4769	2			N	-0-					-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
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	3			N	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-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
08	4309	X	3769	-0-	-540	-0-	494	1	3275	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3005	-0-	-1105	-0-	481	1	2524	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3701	-0-	-546	-0-	499	1	3202	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3747	-0-	-363	-0-	458	1	3289	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3400	-0-	-382	-0-	451	1	2949	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	2147	-0-	-1635	-0-	489	1	1658	2	N	-0-					-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
08	2728	X	2624	-0-	-104	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2590	-0-	-50	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		7	-0-	7	14	7	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		6	-0-	6	20	6	3			N	-0-					-0-
12		22 X	2	-0-	-20	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2112	-0-	-244	-0-	2112	3			N	-0-			-0-
09	2160	N	1916	-0-	-244	-0-	1916	3			N	-0-			-0-
10	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	1905	3			N	-0-			-0-
11	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	3			N	-0-			-0-
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-			-0-
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-			-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
08	5890	X	5241	-0-	-649	-0-	206	1	5035	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	3909	-0-	-2181	-0-	215	1	3694	2	N	-0-			-0-
10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	200	1	7093	2	N	-0-			-0-
11	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	205	1	6368	2	N	-0-			-0-
12	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	205	1	6472	2	N	-0-			-0-
01	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	203	1	5749	2	N	-0-			-0-

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
08	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	114	1	7409	2	N	-0-			-0-
09	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	112	1	6163	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-			-0-
11	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	118	1	5775	2	N	-0-			-0-
12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	106	1	6692	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	5872	-0-	-111	-0-	104	1	5768	2	N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7385	-0-	-241	-0-	7385	3			N	-0-			-0-
09	7440	X	6951	-0-	-489	-0-	6951	3			N	-0-			-0-
10	7688	X	7396	-0-	-292	-0-	7396	3			N	-0-			-0-
11	7440	X	5349	-0-	-2091	-0-	5349	3			N	-0-			-0-
12	7378	X	5509	-0-	-1869	-0-	5509	3			N	-0-			-0-
01	7378	X	6392	-0-	-986	-0-	6392	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-			-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-			-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-			-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	193	1	3440	2	N	-0-			-0-
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	174	1	5265	2	N	-0-			-0-
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	168	1	5965	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	2470	-0-	-1790	-0-	183	1	2287	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	2754	-0-	-2392	-0-	169	1	2585	2	N	-0-			-0-
01	5146	X	2469	-0-	-2677	-0-	145	1	2324	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	5492	-0-	-1235	-0-	172	1	5320	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	4117	-0-	-2393	-0-	209	1	3908	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5229	-0-	-1498	-0-	181	1	5048	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	6452	-0-	-58	-0-	180	1	6272	2	N	-0-					-0-
12	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	187	1	6072	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5452	-0-	-35	-0-	198	1	5254	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	244	1	9462	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	7286	-0-	-1894	-0-	233	1	7053	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	8757	-0-	-729	-0-	240	1	8517	2	N	-0-					-0-
11	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	246	1	9682	2	N	-0-					-0-
12	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	252	1	9581	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	9085	-0-	-401	-0-	255	1	8830	2	N	-0-					-0-

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
08	4123	X	3908	-0-	-215	-0-	150	1	3758	2	N	-0-					-0-
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	156	1	4712	2	N	-0-					-0-
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	121	1	4299	2	N	-0-					-0-
11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	122	1	4187	2	N	-0-					-0-
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	129	1	4041	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3820	-0-	-303	-0-	137	1	3683	2	N	-0-					-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
08	4557	X	4316	-0-	-241	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4183	-0-	-227	-0-	4181	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4309	X	4255	-0-	-54	-0-	4253	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4170	X	4137	-0-	-33	-0-	4135	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4403	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-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
08	2542	N	2311	-0-	-231	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-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
08	7037	X	6123	-0-	-914	-0-	6073	3	50	9	Y	45	61	1			24
09	6510	X	6022	-0-	-488	-0-	6022	3			Y	-0-					24
10	6727	X	6129	-0-	-598	-0-	6129	3			Y	-0-					24
11	6510	X	5998	-0-	-512	-0-	5998	3			Y	-0-					24
12	6386	X	6338	-0-	-48	-0-	6338	3			Y	-0-					24
01	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	3			Y	-0-					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
08	1922	X	1899	-0-	-23	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
09	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
10	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
11	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	2635	N	2318	-0-	-317	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2178	-0-	-252	-0-	2177	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2123	-0-	-127	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-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
08	2325	X	2225	-0-	-100	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
09	2040	X	1896	-0-	-144	-0-	1893	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	2263	X	1600	-0-	-663	-0-	1597	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	2190	X	1671	-0-	-519	-0-	1668	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	1797	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-

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
08	5735	X	5062	-0-	-673	-0-	5062	3			Y	-0-					37
09	5550	X	4717	-0-	-833	-0-	4717	3			Y	-0-					37
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			Y	-0-					37
11	5220	X	4536	-0-	-684	-0-	4536	3			Y	-0-					37
12	5394	X	4587	-0-	-807	-0-	4587	3			Y	-0-					37
01	5053	X	4754	-0-	-299	-0-	4754	3			Y	-0-					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
08	5301	X	5264	-0-	-37	-0-	5264	3			Y	-0-					-0-
09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5362	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5597	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5315	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	5549	X	5422	-0-	-127	-0-	5421	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			Y	-0-					-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
08	5704	X	4926	-0-	-778	-0-	4926	3			Y	-0-					38
09	5520	X	4721	-0-	-799	-0-	4721	3			Y	-0-					38
10	5704	X	5287	-0-	-417	-0-	5287	3			Y	-0-					38
11	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3			Y	-0-					38
12	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	3			Y	-0-					38
01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	3			Y	-0-					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
08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
10	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	5007	-0-	-123	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
12	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
01	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3			N	-0-					-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
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	193	-0-	-977	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6464	-0-	-573	-0-	6409	3	55	9	Y	50	65	1			26
09	6750	X	6275	-0-	-475	-0-	6275	3			Y	-0-					26
10	6789	X	6438	-0-	-351	-0-	6438	3			Y	-0-					26
11	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3			Y	-0-					26
12	6479	X	6313	-0-	-166	-0-	6313	3			Y	-0-					26
01	6479	X	6216	-0-	-263	-0-	6216	3			Y	-0-					26

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	286	1	2104	2	N	-0-					-0-
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	276	1	2172	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	286	1	1851	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2184	-0-	-126	-0-	276	1	1908	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2329	-0-	-213	-0-	286	1	2043	2	N	-0-					-0-
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	286	1	1529	2	N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

08	2480	X	160	-0-	-2320	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	104	-0-	-1816	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	1581	X	768	-0-	-813	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	1410	X	510	-0-	-900	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

08	4030	X	3958	-0-	-72	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3850	-0-	-50	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	4019	-0-	-11	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3895	-0-	-73	-0-	3895	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

08	4278	X	4215	-0-	-63	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3846	-0-	-294	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

08	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	167	1	12205	2	N	-0-					-0-
09	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	157	1	11529	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
11	10920	X	10892	-0-	-28	-0-	175	1	10717	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	11095	-0-	-189	-0-	181	1	10914	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	8769	-0-	-2515	-0-	162	1	8607	2	N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

08	3720	X	2891	-0-	-829	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2842	-0-	-758	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3102	-0-	-432	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2985	-0-	-435	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2812	-0-	-722	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	3317	X	1925	-0-	-1392	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2096	-0-	-1114	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2295	-0-	-1022	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	1946	-0-	-1234	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	1977	-0-	-410	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	2077	-0-	-93	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

08	3751	X	3303	-0-	-448	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3587	-0-	-164	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3737	-0-	-448	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3651	-0-	-534	-0-	3651	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

08	5394	X	3424	-0-	-1970	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	981	-0-	-4239	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
12	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
01	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3146	-0-	-94	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3777	-0-	-243	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	4131	-0-	-23	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3915	-0-	-165	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	4016	-0-	-200	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	4898	X	4422	-0-	-476	-0-	47	1	4375	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4523	-0-	-217	-0-	31	1	4492	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4714	-0-	-184	-0-	17	1	4697	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4064	-0-	-226	-0-	73	1	3991	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4365	-0-	-316	-0-	125	1	4240	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4617	-0-	-64	-0-	92	1	4525	2	N	-0-					-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
08	3813	X	2675	-0-	-1138	-0-	2675	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2307	-0-	-993	-0-	2304	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	2976	X	2389	-0-	-587	-0-	2385	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	2580	X	2052	-0-	-528	-0-	2048	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
12	2666	X	2029	-0-	-637	-0-	2025	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-

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
08	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2562	-0-	-104	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2374	-0-	-236	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2710	-0-	-142	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-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
08	5983	X	4096	-0-	-1887	-0-	123	1	3973	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	1484	-0-	-4306	-0-	42	1	1442	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	2491	-0-	-3492	-0-	84	1	2407	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	653	-0-	-5137	-0-	29	1	624	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	696	-0-	-3396	-0-	37	1	659	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3675	-0-	-417	-0-	108	1	3567	2	N	-0-					-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
08	10540	X	7575	-0-	-2965	-0-	145	1	7430	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	7012	-0-	-3188	-0-	142	1	6870	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	7811	-0-	-2853	-0-	163	1	7648	2	N	-0-					-0-
11	10320	X	4476	-0-	-5844	-0-	154	1	4322	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	7978	-0-	-2686	-0-	151	1	7827	2	N	-0-					-0-
01	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	153	1	9931	2	N	-0-					-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
08	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	242	1	8381	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	6519	-0-	-1581	-0-	237	1	6282	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7297	-0-	-1073	-0-	224	1	7073	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7979	-0-	-121	-0-	225	1	7754	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	7739	-0-	-631	-0-	242	1	7497	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	6558	-0-	-1812	-0-	272	1	6286	2	N	-0-					-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
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4553	-0-	-159	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4500	-0-	-150	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4694	-0-	-173	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4446	-0-	-421	-0-	4446	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

08	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	281	1	9894	2	N	-0-					-0-
09	10110	X	7701	-0-	-2409	-0-	267	1	7434	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	8758	-0-	-1689	-0-	270	1	8488	2	N	-0-					-0-
11	10110	X	9490	-0-	-620	-0-	264	1	9226	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	10086	-0-	-82	-0-	270	1	9816	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	7701	-0-	-2467	-0-	252	1	7449	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	455	1	451	2	N	-0-					-0-
09	758	X	758	-0-	-0-	-0-	428	1	330	2	N	-0-					-0-
10	701	X	701	-0-	-0-	-0-	435	1	266	2	N	-0-					-0-
11	614	X	614	-0-	-0-	-0-	518	1	96	2	N	-0-					-0-
12	827	X	827	-0-	-0-	-0-	554	1	273	2	N	-0-					-0-
01	675	X	675	-0-	-0-	-0-	488	1	187	2	N	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1429	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2633	-0-	-127	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	2811	-0-	-103	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

08	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	3			N	-0-					-0-
09	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8030	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8215	X	8182	-0-	-33	-0-	8181	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8070	X	7714	-0-	-356	-0-	7713	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8339	X	7900	-0-	-439	-0-	7899	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8339	X	7819	-0-	-520	-0-	7819	3			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					31
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4436	3	2	9	N	2	2	8			31
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4361	3	2	9	N	2	2	8			31
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4211	3	2	9	N	2	2	8			31
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4234	3	2	9	N	2	2	8			31
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	570	N	493	-0-	-77	-0-	492	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	588	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	544	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
09	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4556	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4590	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4331	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4539	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	255	-0-	-1305	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
11	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	1804	-0-	-459	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3932	-0-	-625	-0-	3932	3			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3777	-0-	-393	-0-	3777	3			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3893	-0-	-44	-0-	3893	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3645	-0-	-165	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3913	-0-	-24	-0-	3913	3			Y	-0-					-0-
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			Y	-0-					-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
08	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6511	3	1	9	Y	1	7	1			3
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			Y	-0-					3
10	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			Y	-0-					3
11	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	3			Y	-0-					3
12	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	3			Y	-0-					3
01	7316	X	7230	-0-	-86	-0-	7230	3			Y	-0-					3

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	8290	-0-	-204	-0-	8290	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	6669	-0-	-1551	-0-	6667	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8494	X	6380	-0-	-2114	-0-	6378	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	8010	X	7088	-0-	-922	-0-	7087	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8277	X	6095	-0-	-2182	-0-	6094	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8277	X	5696	-0-	-2581	-0-	5696	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 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
08	5177	X	5149	-0-	-28	-0-	5096	3	53	9	Y	48	63	1			25
09	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			Y	-0-					25
10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			Y	-0-					25
11	4980	X	4956	-0-	-24	-0-	4956	3			Y	-0-					25
12	5239	X	5115	-0-	-124	-0-	5115	3			Y	-0-					25
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			Y	-0-					25

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 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
08	2883	X	98	-0-	-2785	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	6	-0-	-2784	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	6	-0-	-2877	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	8	-0-	-2752	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 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
08	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
09	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	3			N	-0-					-0-
12	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	3			N	-0-					-0-
01	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4933	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5170	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4827	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5449	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	8686	-0-	-397	-0-	8686	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8643	-0-	-147	-0-	8643	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	8981	-0-	-102	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
11	8640	X	8484	-0-	-156	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
12	8928	X	8512	-0-	-416	-0-	8512	3			N	-0-					-0-
01	8928	X	8694	-0-	-234	-0-	8694	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3			Y	-0-					10
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	3	1	9	Y	1	1	8			10
10	1767	N	1433	-0-	-334	-0-	1432	3	1	9	Y	1	1	8			10
11	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	1322	3	1	9	Y	1	1	8			10
12	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1373	3	1	9	Y	1	1	8			10
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					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
08	3534	X	3033	-0-	-501	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2965	-0-	-365	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3206	-0-	-235	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2998	-0-	-332	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-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
08	7254	X	6674	-0-	-580	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6654	-0-	-366	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6900	-0-	-199	-0-	6896	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	6600	X	6597	-0-	-3	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
12	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	3			N	-0-					-0-
01	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	3			N	-0-					-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
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			Y	-0-					23
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			Y	-0-					23
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			Y	-0-					23
11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			Y	-0-					23
12	4991	X	4698	-0-	-293	-0-	4698	3			Y	-0-					23
01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			Y	-0-					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
08	5828	X	5640	-0-	-188	-0-	5640	3			Y	-0-					20
09	5550	X	5523	-0-	-27	-0-	5523	3			Y	-0-					20
10	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	3			Y	-0-					20
11	5580	X	5511	-0-	-69	-0-	5511	3			Y	-0-					20
12	5766	X	5703	-0-	-63	-0-	5703	3			Y	-0-					20
01	5704	X	5669	-0-	-35	-0-	5669	3			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	5394	X	4031	-0-	-1363	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4218	-0-	-942	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4478	-0-	-792	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4276	-0-	-95	-0-	4276	3			N	-0-					-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
08	3410	X	2871	-0-	-539	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2732	-0-	-568	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2463	-0-	-947	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2461	-0-	-839	-0-	2460	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2976	X	2512	-0-	-464	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2873	-0-	-10	-0-	2873	3			N	-0-					-0-

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
08	6169	X	6127	-0-	-42	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	6032	-0-	-28	-0-	6031	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6262	X	6230	-0-	-32	-0-	6229	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6060	X	5641	-0-	-419	-0-	5640	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6262	X	6176	-0-	-86	-0-	6175	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6231	X	6178	-0-	-53	-0-	6178	3			N	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		7647	-0-	7647	7647	7647	3			Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7647					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7647					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7647					Y	-0-					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
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-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
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	972	-0-	-237	-0-	972	3			N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-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
08	2914	X	2882	-0-	-32	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2620	-0-	-200	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2488	-0-	-426	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
01	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	6138	X	4430	-0-	-1708	-0-	4430	3			Y	-0-					13
09	5940	X	4969	-0-	-971	-0-	4969	3			Y	-0-					13
10	6045	X	5078	-0-	-967	-0-	5078	3			Y	-0-					13
11	4980	X	4896	-0-	-84	-0-	4896	3			Y	-0-					13
12	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			Y	-0-					13
01	5146	X	5051	-0-	-95	-0-	5051	3			Y	-0-					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
08	3441	X	2702	-0-	-739	-0-	2702	3			Y	-0-					21
09	3330	X	2675	-0-	-655	-0-	2675	3			Y	-0-					21
10	3131	X	2663	-0-	-468	-0-	2663	3			Y	-0-					21
11	2970	X	2430	-0-	-540	-0-	2430	3			Y	-0-					21
12	2759	X	1691	-0-	-1068	-0-	1691	3			Y	-0-					21
01	2759	X	626	-0-	-2133	-0-	626	3			Y	-0-					21

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			Y	-0-					10
09	3270	X	2975	-0-	-295	-0-	2975	3			Y	-0-					10
10	3565	X	3306	-0-	-259	-0-	3305	3	1	9	Y	1	1	8			10
11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			Y	-0-					10
12	4092	X	4063	-0-	-29	-0-	4063	3			Y	-0-					10
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			Y	-0-					10

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2514	-0-	-36	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2592	-0-	-12	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2467	-0-	-53	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3016	-0-	-704	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3738	-0-	-102	-0-	3737	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3968	X	3897	-0-	-71	-0-	3896	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3864	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3946	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	3	3	9	Y	3	3	8			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			13
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3	3	8			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4646	-0-	-283	-0-	4646	3			Y	-0-					-0-
09	4770	X	4309	-0-	-461	-0-	4309	3			Y	-0-					-0-
10	4929	X	4760	-0-	-169	-0-	4760	3			Y	-0-					-0-
11	4740	X	4564	-0-	-176	-0-	4564	3			Y	-0-					-0-
12	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			Y	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1403	-0-	-488	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1301	-0-	-139	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	811	-0-	-863	-0-	811	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1085	-0-	-265	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	811	-0-	-522	-0-	811	3			N	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

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
08	4092	X	3503	-0-	-589	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
09	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3157	-0-	-935	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3256	-0-	-254	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
01	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2362	-0-	-335	-0-	327	1	2035	2	N	-0-					30
09	2610	X	1834	-0-	-776	-0-	317	1	1513	2	N	4	4	8			30
							4	9									
10	2945	X	1756	-0-	-1189	-0-	327	1	1409	2	N	18	4	8			44
							20	9									
11	2850	X	1537	-0-	-1313	-0-	317	1	1220	2	N	-0-					44
12	1891	N	417	-0-	-1474	-0-	327	1	81	2	N	8	8	8			44
							9	9									
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	327	1	4	9	N	4	4	8			44

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3031	-0-	31	81	3031	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3071	-0-	-29	52	3071	3			N	-0-					-0-
11	2995	X	2943	-0-	-52	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	1718	-0-	-1165	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	8680	X	8325	-0-	-355	-0-	165 43	1 9	8117	2	Y	39					151
09	7980	X	7767	-0-	-213	-0-	147 42	1 9	7578	2	Y	38	2	8			187
10	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	142 43	1 9	8009	2	Y	39	4	8			222
11	8070	X	7966	-0-	-104	-0-	138 33	1 9	7795	2	Y	30	193	1			59
12	8339	X	7913	-0-	-426	-0-	143 9	1 9	7761	2	Y	8	8	8			59
*01	8339	X	201	-0-	-8138	-0-	148	1	53	9	Y	48	6	8			101

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
08	4681	X	4208	-0-	-473	-0-	207 29	1 9	3972	2	Y	26					115
09	4290	X	4218	-0-	-72	-0-	213 32	1 9	3973	2	Y	29					144
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	230 35	1 9	4215	2	Y	32	4	8			172
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	222 30	1 9	3957	2	Y	27	160	1			39
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	229 2	1 9	4188	2	Y	2	2	8			39
*01	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	224 26	1 9	9499	2	Y	24	2	8			61

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
08	3379	X	3064	-0-	-315	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3194	-0-	-46	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3046	-0-	-74	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3242	-0-	-44	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3285	-0-	-1	-0-	3285	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4331	-0-	-19	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4337	-0-	-158	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4146	-0-	-318	-0-	4146	3			N	-0-					-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
08	7440	X	6912	-0-	-528	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	7059	-0-	-141	-0-	7059	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	6827	-0-	-613	-0-	6827	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	5779	-0-	-1211	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	6129	-0-	-1156	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	4580	-0-	-2705	-0-	4580	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3515	-0-	-174	-0-	416	1	3099	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3373	-0-	-197	-0-	412	1	2958	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	3689	X	3483	-0-	-206	-0-	448	1	3028	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	3510	X	3415	-0-	-95	-0-	439	1	2970	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	433	1	3070	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	422	1	2970	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-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
08	3472	X	3319	-0-	-153	-0-	3319	3			N	-0-					64
09	3360	X	3204	-0-	-156	-0-	3203	3	1	9	N	1	1	8			64
10	3410	X	3276	-0-	-134	-0-	3275	3	1	9	N	1	1	8			64
11	3300	X	3187	-0-	-113	-0-	3186	3	1	9	N	1	1	8			64
12	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	3278	3	1	9	N	1	1	8			64
01	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	3240	3			N	-0-					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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	3007	X	2816	-0-	-191	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2462	-0-	-448	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2464	-0-	-419	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2234	-0-	-526	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2486	-0-	-335	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2478	-0-	-343	-0-	2478	3			Y	-0-					-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
08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3319	-0-	-41	-0-	3319	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3347	-0-	-125	-0-	3347	3			Y	-0-					-0-
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			Y	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6073	-0-	-623	-0-	6073	3			Y	-0-					28
09	6480	X	6094	-0-	-386	-0-	6094	3			Y	-0-					28
10	6696	X	6327	-0-	-369	-0-	6327	3			Y	-0-					28
11	6480	X	6175	-0-	-305	-0-	6175	3			Y	-0-					28
12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	3			Y	-0-					28
01	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	3			Y	-0-					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
08	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			Y	-0-					-0-
10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2567	-0-	-43	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2635	-0-	-124	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			Y	-0-					-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
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	645	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	756	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	461	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	590	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-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
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			Y	-0-					7
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			Y	-0-					7
10	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			Y	-0-					7
11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			Y	-0-					7
12	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			Y	-0-					7
01	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			Y	-0-					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
08	6107	X	5526	-0-	-581	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5655	-0-	-225	-0-	5654	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6349	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5910	X	5864	-0-	-46	-0-	5863	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6206	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5859	X	4924	-0-	-935	-0-	4924	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	3534	X	3145	-0-	-389	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3099	-0-	-321	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3272	-0-	-200	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2858	-0-	-502	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2975	-0-	-373	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2948	-0-	-245	-0-	2948	3			N	-0-					-0-

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
08	6045	X	5741	-0-	-304	-0-	40	1	5701	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5479	-0-	-371	-0-	41	1	5438	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5799	-0-	-153	-0-	14	1	5785	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5496	-0-	-114	-0-	21	1	5474	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5797	X	5627	-0-	-170	-0-	13	1	5614	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5535	-0-	-200	-0-	16	1	5519	2	N	-0-					-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
08	3813	X	3652	-0-	-161	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3460	-0-	-230	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3466	-0-	-347	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3084	-0-	-606	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	2874	-0-	-784	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2979	-0-	-679	-0-	2979	3			N	-0-					-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
08	3317	X	2987	-0-	-330	-0-	381	1	2606	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3015	-0-	-195	-0-	358	1	2654	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	3317	X	2822	-0-	-495	-0-	375	1	2441	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	3210	X	3164	-0-	-46	-0-	350	1	2812	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3131	X	3032	-0-	-99	-0-	391	1	2639	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3131	X	3028	-0-	-103	-0-	373	1	2653	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1311	-0-	-339	-0-	1310	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1705	N	1081	-0-	-624	-0-	1080	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1380	N	1158	-0-	-222	-0-	1157	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1364	N	952	-0-	-412	-0-	951	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

08	3999	X	3193	-0-	-806	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3325	-0-	-455	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3392	-0-	-514	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3603	-0-	-87	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3550	-0-	-263	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

08	3999	X	3676	-0-	-323	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3849	-0-	-88	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3755	-0-	-55	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3632	-0-	-336	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3641	-0-	-327	-0-	3641	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

08	5301	X	4768	-0-	-533	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4286	-0-	-844	-0-	4285	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5053	X	3529	-0-	-1524	-0-	3528	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4620	X	3353	-0-	-1267	-0-	3352	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4774	X	2651	-0-	-2123	-0-	2650	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4774	X	3182	-0-	-1592	-0-	3182	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

08	9145	X	8723	-0-	-422	-0-	8723	3			N	-0-					-0-
09	8850	X	8416	-0-	-434	-0-	8416	3			N	-0-					-0-
10	9207	X	8576	-0-	-631	-0-	8576	3			N	-0-					-0-
11	8910	X	8351	-0-	-559	-0-	8351	3			N	-0-					-0-
12	9207	X	8793	-0-	-414	-0-	8793	3			N	-0-					-0-
01	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3265	-0-	-145	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3180	-0-	-385	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3224	-0-	-341	-0-	3224	3			N	-0-					-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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4052	-0-	-660	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3881	-0-	-679	-0-	3880	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4423	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4340	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4622	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5590	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5803	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5168	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5011	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	3			N	-0-					-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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5971	-0-	-136	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5795	-0-	-85	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	4633	-0-	-1474	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5563	-0-	-347	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5825	-0-	-282	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5798	-0-	-185	-0-	5798	3			N	-0-					-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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5129	-0-	-358	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
09	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	3			N	-0-					-0-
11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3314	-0-	-437	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3030	-0-	-600	-0-	3029	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3751	X	3523	-0-	-228	-0-	3522	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3420	X	3258	-0-	-162	-0-	3257	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	3340	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7564	X	7194	-0-	-370	-0-	7194	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	6800	-0-	-520	-0-	6800	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	7240	-0-	-324	-0-	7240	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6840	-0-	-120	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
12	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	6927	-0-	-265	-0-	6927	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	3920	-0-	-234	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3968	-0-	-52	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3790	-0-	-364	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3555	-0-	-227	-0-	83	1	3472	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3430	-0-	-230	-0-	80	1	3347	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	80	1	3486	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	3600	X	3412	-0-	-188	-0-	76	1	3330	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	3689	X	3586	-0-	-103	-0-	79	1	3505	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3565	X	3272	-0-	-293	-0-	83	1	3188	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	3497	-0-	-967	-0-	3497	3			Y	-0-					39
09	3570	X	3339	-0-	-231	-0-	3339	3			Y	-0-					39
10	4588	X	3364	-0-	-1224	-0-	3364	3			Y	-0-					39
11	4440	X	3162	-0-	-1278	-0-	3162	3			Y	-0-					39
12	3689	X	3254	-0-	-435	-0-	3254	3			Y	-0-					39
01	3503	X	3288	-0-	-215	-0-	3288	3			Y	-0-					39

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7781	X	6291	-0-	-1490	-0-	80	1	6211	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	5949	-0-	-1461	-0-	79	1	5870	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6580	-0-	-829	-0-	79	1	6501	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	7148	-0-	-22	-0-	73	1	7075	2	N	-0-					-0-
12	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	71	1	6992	2	N	-0-					-0-
01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	79	1	7260	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

08	3286	X	1122	-0-	-2164	-0-	565	1	549	2	Y	7					112
							8	9									
09	3180	X	1511	-0-	-1669	-0-	547	1	954	2	Y	9	6	8			115
							10	9									
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	565	1	4203	2	Y	10	10	8			115
							11	9									
11	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	547	1	4963	2	Y	4	4	8			115
							4	9									
12	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	565	1	5674	2	Y	14	14	8			115
							15	9									
*01	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	565	1	4280	2	Y	12	12	8			115
							13	9									

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

08	10633	X	8710	-0-	-1923	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
09	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	19376	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	7247	-0-	-3386	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7974	-0-	-456	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
12	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	16378	2			N	-0-					-0-
01	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	15765	2			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	3			Y	-0-					-0-
09	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6063	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	7099	X	5745	-0-	-1354	-0-	5743	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	6870	X	5708	-0-	-1162	-0-	5706	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	7099	X	5765	-0-	-1334	-0-	5763	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	6665	X	6444	-0-	-221	-0-	6444	3			Y	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
09	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	11	-0-	-2059	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1391	-0-	-748	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	990	N	760	-0-	-230	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	757	-0-	-359	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	900	N	672	-0-	-228	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6563	-0-	-288	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
09	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6731	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6718	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6360	X	5974	-0-	-386	-0-	5973	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6944	X	4600	-0-	-2344	-0-	4599	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6944	X	5484	-0-	-1460	-0-	5484	3			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9145	X	7362	-0-	-1783	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
09	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7188	-0-	-1957	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
11	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	17174	2			N	-0-					-0-
01	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	18238	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	6071	-0-	-67	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
09	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5866	-0-	-272	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
11	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
12	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
01	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	13999	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24583	X	20550	-0-	-4033	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	19809	-0-	-351	-0-	19809	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	18831	-0-	-2001	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	19594	-0-	-536	-0-	19594	2			N	-0-					-0-
12	20553	X	19221	-0-	-1332	-0-	19221	2			N	-0-					-0-
01	20553	X	19629	-0-	-924	-0-	19629	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	16195	2			N	-0-					-0-
09	16478	X	16478	-0-	-0-	-0-	16478	2			N	-0-					-0-
10	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
11	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
12	16491	X	16491	-0-	-0-	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
01	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	16332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
09	4410	X	1824	-0-	-2586	-0-	1823	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4371	X	3992	-0-	-379	-0-	3991	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4140	X	3869	-0-	-271	-0-	3868	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4598	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-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
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	279	N	177	-0-	-102	-0-	175	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	270	N	144	-0-	-126	-0-	142	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	310	N	185	-0-	-125	-0-	183	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-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
08	6355	X	6279	-0-	-76	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5410	-0-	-530	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5731	-0-	-376	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	5515	-0-	-575	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5567	-0-	-726	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	3			N	-0-					-0-

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
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-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
08	3410	X	3018	-0-	-392	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3179	-0-	-91	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3300	-0-	-79	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3145	-0-	-125	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	3042	3			N	-0-					-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
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	203	1	1378	2	N	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	197	1	1290	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	205	1	1307	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	201	1	1458	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	207	1	1362	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	203	1	1802	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4617	-0-	-467	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5090	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4843	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			N	-0-					-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
08	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
09	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	3495	-0-	-2147	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	3961	-0-	-2879	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	4890	-0-	-2178	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6234	-0-	-834	-0-	6234	2			N	-0-					-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
08	4743	X	4129	-0-	-614	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	3691	-0-	-809	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	3920	-0-	-730	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3898	-0-	-542	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3913	-0-	-210	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	3999	3			N	-0-					-0-

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
08	6913	X	6697	-0-	-216	-0-	6697	3			N	-0-					57
09	6660	X	6600	-0-	-60	-0-	6600	3			N	-0-					57
10	6882	X	6700	-0-	-182	-0-	6700	3			N	-0-					57
11	6600	X	6326	-0-	-274	-0-	6326	3			N	-0-					57
12	6820	X	6546	-0-	-274	-0-	6546	3			N	-0-					57
01	6820	X	6497	-0-	-323	-0-	6497	3			N	-0-					57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1332	N	632	-0-	-700	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	X	391	-0-	-629	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	620	X	34	-0-	-586	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	620	X	344	-0-	-276	-0-	344	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	94	1	11028	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	9847	-0-	-713	-0-	122	1	9725	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	10666	-0-	-742	-0-	116	1	10550	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	10412	-0-	-628	-0-	106	1	10306	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	10180	-0-	-1228	-0-	79	1	10101	2	N	-0-					-0-
01	11129	X	9406	-0-	-1723	-0-	87	1	9319	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18569	X	17869	-0-	-700	-0-	17869	2			N	-0-					-0-
09	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	17075	-0-	-378	-0-	17075	2			N	-0-					-0-
11	17486	X	17486	-0-	-0-	-0-	17486	2			N	-0-					-0-
12	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	17921	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	17169	-0-	-687	-0-	17169	2			N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4687	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	5425	X	4742	-0-	-683	-0-	4741	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	5250	X	4466	-0-	-784	-0-	4465	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	5549	X	4607	-0-	-942	-0-	4606	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	5022	X	4457	-0-	-565	-0-	4457	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
08	6603	X	5954	-0-	-649	-0-	846	1	5108	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	818	-0-	-5542	-0-	818	1			N	-0-					-0-
10	6386	X	900	-0-	-5486	-0-	846	1	54	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	818	-0-	-4942	-0-	818	1			N	-0-					-0-
12	5952	X	846	-0-	-5106	-0-	846	1			N	-0-					-0-
01	5952	X	846	-0-	-5106	-0-	846	1			N	-0-					-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
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	1			N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1047	1	10	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	1			N	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1063	1	274	2	N	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	1			N	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1082	1	131	2	N	-0-					-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
08	11439	X	10738	-0-	-701	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10366	-0-	-644	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
10	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
11	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10711	-0-	-15	-0-	10711	2			N	-0-					-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
08	6696	X	5909	-0-	-787	-0-	5890	2	19	9	Y	17					164
09	6480	X	6240	-0-	-240	-0-	6234	2	6	9	Y	5	2	8			167
10	6696	X	6415	-0-	-281	-0-	6413	2	2	9	Y	2	2	8			167
11	6030	X	3321	-0-	-2709	-0-	3309	2	12	9	Y	11					178
12	6448	X	3515	-0-	-2933	-0-	3462	2	53	9	Y	48	186	1	6	8	34
01	6448	X	3540	-0-	-2908	-0-	3536	2	4	9	Y	4	4	8			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	1581	N	1272	-0-	-309	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	990	N	604	-0-	-386	-0-	603	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100	N	3354	-0-	254	254	3352	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3000	N	2912	-0-	-88	166	2910	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2901	N	2735	-0-	-166	-0-	2733	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-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
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2897	-0-	-73	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-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
08	6913	X	6499	-0-	-414	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5878	-0-	-872	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	4328	-0-	-2647	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	3497	-0-	-3253	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
12	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	3321	-0-	-3189	-0-	3321	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12989	X	8801	-0-	-4188	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	7041	-0-	-3369	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	8039	-0-	-2718	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	6841	-0-	-3569	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	5716	-0-	-4328	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8379	-0-	-425	-0-	8379	2			N	-0-					-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
08	21390	X	17665	-0-	-3725	-0-	17665	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	17221	-0-	-29	-0-	17221	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	16311	-0-	-1514	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
11	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	17404	-0-	-390	-0-	17404	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	17356	-0-	-438	-0-	17356	2			N	-0-					-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
08	12462	X	11803	-0-	-659	-0-	158	1	11645	2	N	-0-					-0-
09	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	155	1	11240	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					-0-
11	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	154	1	11407	2	N	-0-					-0-
12	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	172	1	12680	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	11501	-0-	-310	-0-	170	1	11331	2	N	-0-					-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
08	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	133	1	8597	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6497	-0-	-13	-0-	111	1	6386	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	4114	-0-	-3760	-0-	153	1	3961	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	5452	-0-	-2168	-0-	115	1	5337	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	5364	-0-	-2510	-0-	110	1	5254	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	3801	-0-	-4073	-0-	98	1	3703	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8428	-0-	-934	-0-	8428	3			Y	-0-					20
09	9060	X	8493	-0-	-567	-0-	8491	3	2	9	Y	2	2	8			20
10	9362	X	9198	-0-	-164	-0-	9196	3	2	9	Y	2	2	8			20
11	8940	X	8510	-0-	-430	-0-	8508	3	2	9	Y	2	2	8			20
12	9145	X	7326	-0-	-1819	-0-	7323	3	3	9	Y	3	3	8			20
01	8773	X	5687	-0-	-3086	-0-	5687	3			Y	-0-					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
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
09	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4516	-0-	-103	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4173	-0-	-297	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4357	-0-	-262	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4039	-0-	-580	-0-	4039	3			N	-0-					-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
08	6355	X	5787	-0-	-568	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	5422	-0-	-728	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5399	-0-	-708	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	4998	-0-	-912	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	4942	-0-	-979	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5432	-0-	-365	-0-	5432	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4100	-0-	-85	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3729	-0-	-321	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3996	-0-	-189	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3761	-0-	-331	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3767	-0-	-325	-0-	3767	3			N	-0-					-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
08	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	3			N	-0-					-0-
09	9150	X	9061	-0-	-89	-0-	9061	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	9383	-0-	-72	-0-	9383	3			N	-0-					-0-
11	9150	X	9021	-0-	-129	-0-	9021	3			N	-0-					-0-
12	9424	X	9389	-0-	-35	-0-	9389	3			N	-0-					-0-
01	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	3			N	-0-					-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
08	4929	X	4789	-0-	-140	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	3897	-0-	-993	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4607	-0-	-446	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4523	-0-	-367	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4754	-0-	-206	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-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
08	5580	X	5358	-0-	-222	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5177	-0-	-373	-0-	5175	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5735	X	5729	-0-	-6	-0-	5727	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5626	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5363	X	5340	-0-	-23	-0-	5338	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	5363	X	5282	-0-	-81	-0-	5282	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	6479	X	4791	-0-	-1688	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4374	-0-	-366	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4268	-0-	-599	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4609	-0-	-101	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4634	-0-	-171	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4595	-0-	-210	-0-	4595	2			N	-0-					-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
08	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	120	1	8559	2	N	-0-					-0-
09	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	115	1	8017	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	5447	-0-	-1404	-0-	152	1	5295	2	N	-0-					-0-
11	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	116	1	8243	2	N	-0-					-0-
12	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	125	1	8845	2	N	-0-					-0-
01	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	112	1	6953	2	N	-0-					-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
08	9517	X	6539	-0-	-2978	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	6025	-0-	-3185	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	6907	-0-	-2610	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	6876	-0-	-2034	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
12	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
01	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10819	X	10019	-0-	-800	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9753	-0-	-717	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9300	-0-	-930	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9047	-0-	-853	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9759	-0-	-316	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9719	-0-	-356	-0-	9719	2			N	-0-					-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
08	16616	X	15866	-0-	-750	-0-	15866	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	15933	-0-	-147	-0-	15933	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	14789	-0-	-1424	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
11	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	16068	-0-	-393	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	15686	-0-	-775	-0-	15686	2			N	-0-					-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
08	18197	X	16163	-0-	-2034	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	15253	-0-	-887	-0-	15253	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	12089	-0-	-4589	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	14307	-0-	-1833	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	13790	-0-	-2361	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	13247	-0-	-2904	-0-	13247	2			N	-0-					-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
08	8959	X	7376	-0-	-1583	-0-	92	1	7284	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	4849	-0-	-3821	-0-	81	1	4768	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	6729	-0-	-1641	-0-	88	1	6641	2	N	-0-					-0-
11	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	91	1	8023	2	N	-0-					-0-
12	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	96	1	8744	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	5490	-0-	-1888	-0-	81	1	5409	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	13950	X	12751	-0-	-1199	-0-	96	1	12655	2	N	-0-			-0-
09	13350	X	12288	-0-	-1062	-0-	100	1	12188	2	N	-0-			-0-
10	13237	X	11628	-0-	-1609	-0-	92	1	11536	2	N	-0-			-0-
11	12810	X	11570	-0-	-1240	-0-	95	1	11475	2	N	-0-			-0-
12	12741	X	12469	-0-	-272	-0-	100	1	12369	2	N	-0-			-0-
01	12741	X	12590	-0-	-151	-0-	108	1	12482	2	N	-0-			-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

08	15314	X	12416	-0-	-2898	-0-	12416	2			N	-0-			-0-
09	14820	X	11751	-0-	-3069	-0-	11751	2			N	-0-			-0-
10	15314	X	12150	-0-	-3164	-0-	12150	2			N	-0-			-0-
11	14820	X	11652	-0-	-3168	-0-	11652	2			N	-0-			-0-
12	12586	X	11703	-0-	-883	-0-	11703	2			N	-0-			-0-
01	12431	X	12073	-0-	-358	-0-	12073	2			N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

08	3627	X	3213	-0-	-414	-0-	3213	3			Y	-0-			-0-
09	3540	X	2823	-0-	-717	-0-	2823	3			Y	-0-			-0-
10	3658	X	2893	-0-	-765	-0-	2893	3			Y	-0-			-0-
11	3540	X	2985	-0-	-555	-0-	2985	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.		3127	-0-	3127	3127	3127	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.		3125	-0-	3125	6252	3125	3			Y	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

08	3968	X	3658	-0-	-310	-0-	3658	2			N	-0-			-0-
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-			-0-
10	3968	X	3702	-0-	-266	-0-	3702	2			N	-0-			-0-
11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-			-0-
12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-			-0-
01	3658	X	2260	-0-	-1398	-0-	2260	2			N	-0-			-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

08	7719	X	7574	-0-	-145	-0-	7574	3			N	-0-			-0-
09	7470	X	7321	-0-	-149	-0-	7321	3			N	-0-			-0-
10	7719	X	7707	-0-	-12	-0-	7707	3			N	-0-			-0-
11	7350	X	7197	-0-	-153	-0-	7197	3			N	-0-			-0-
12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	3			N	-0-			-0-
01	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	3			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

08	5394	X	5139	-0-	-255	-0-	5139	2			N	-0-			-0-
09	5220	X	4750	-0-	-470	-0-	4750	2			N	-0-			-0-
10	5394	X	4047	-0-	-1347	-0-	4047	2			N	-0-			-0-
11	4980	X	4492	-0-	-488	-0-	4492	2			N	-0-			-0-
12	5146	X	4774	-0-	-372	-0-	4774	2			N	-0-			-0-
01	5146	X	2761	-0-	-2385	-0-	2761	2			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	2739	-0-	-3895	-0-	124	1	2615	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	2423	-0-	-3997	-0-	120	1	2303	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	899	-0-	-5735	-0-	78	1	821	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	1180	-0-	-5240	-0-	127	1	1053	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	1570	-0-	-1158	-0-	137	1	1433	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	248	-0-	-2480	-0-	142	1	106	2	N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	9424	X	8535	-0-	-889	-0-	139	1	8396	2	N	-0-					-0-
09	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	141	1	9130	2	N	-0-					-0-
10	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	157	1	9818	2	N	-0-					-0-
11	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	163	1	10599	2	N	-0-					-0-
12	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	147	1	10192	2	N	-0-					-0-
01	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	138	1	10411	2	N	-0-					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

08	7564	X	7070	-0-	-494	-0-	121	1	6949	2	N	-0-					-0-
09	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	121	1	7671	2	N	-0-					-0-
10	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	136	1	8101	2	N	-0-					-0-
11	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	137	1	8970	2	N	-0-					-0-
12	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	121	1	8614	2	N	-0-					-0-
01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	114	1	8890	2	N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2939	-0-	-331	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	1413	-0-	-1966	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2727	-0-	-652	-0-	2727	3			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

08	2232	X	557	-0-	-1675	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	2002	-0-	-158	-0-	1998	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2232	X	1305	-0-	-927	-0-	1301	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1750	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2194	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	6169	X	6054	-0-	-115	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5894	-0-	-76	-0-	5893	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6507	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6156	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6076	X	5879	-0-	-197	-0-	5878	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6076	X	5893	-0-	-183	-0-	5893	3			N	-0-					-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
08	2449	X	608	-0-	-1841	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1472	-0-	-838	-0-	1471	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2449	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2327	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1519	X	826	-0-	-693	-0-	825	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-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
08	5797	X	5244	-0-	-553	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	5274	-0-	-96	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
10	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6495	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5727	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5043	-0-	-413	-0-	5043	3			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	6606	-0-	-1733	-0-	104	1	6502	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7283	-0-	-787	-0-	106	1	7177	2	N	-0-					-0-
10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	134	1	8247	2	N	-0-					-0-
11	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	129	1	8713	2	N	-0-					-0-
12	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	112	1	8030	2	N	-0-					-0-
01	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	106	1	8001	2	N	-0-					-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
08	5394	X	5273	-0-	-121	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4999	-0-	-221	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	5250	-0-	-144	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4893	-0-	-207	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	5035	-0-	-235	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	5021	-0-	-249	-0-	5021	3			N	-0-					-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
08	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	1	1	14302	2	N	-0-					-0-
09	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
10	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	16	1	12524	2	N	-0-					-0-
11	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	1	1	12573	2	N	-0-					-0-
12	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11949	-0-	-17	-0-	34	1	11915	2	N	-0-					-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
08	11191	X	10391	-0-	-800	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	10318	-0-	-332	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9618	-0-	-1201	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9784	-0-	-686	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10428	-0-	-236	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9913	-0-	-751	-0-	9913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	13237	X	11937	-0-	-1300	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11435	-0-	-925	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11360	-0-	-978	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	11210	-0-	-340	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	11555	-0-	-380	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10857	-0-	-1078	-0-	10857	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

08	7409	X	5619	-0-	-1790	-0-	130	1	5489	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6600	-0-	-570	-0-	126	1	6474	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	5706	-0-	-1238	-0-	106	1	5600	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	4255	-0-	-1625	-0-	82	1	4173	2	N	-0-					-0-
12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	127	1	6967	2	N	-0-					-0-
01	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	125	1	7145	2	N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

08	4619	X	4616	-0-	-3	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
09	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4605	-0-	-45	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4444	-0-	-56	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4562	-0-	-88	-0-	4562	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

08	7750	X	7568	-0-	-182	-0-	7568	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	7289	-0-	-181	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	7688	-0-	-31	-0-	7688	3			N	-0-					-0-
11	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	3			N	-0-					-0-
12	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	3			N	-0-					-0-
01	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3			N	-0-					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

08	2666	X	2572	-0-	-94	-0-	357	1	2193	2	N	20					160
							22	9									
09	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	351	1	2221	2	N	12	8	8			164
							13	9									
10	2666	X	1999	-0-	-667	-0-	358	1	1629	2	N	11	8	8			167
							12	9									
11	2580	X	1793	-0-	-787	-0-	351	1	1442	2	N	-0-					167
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	355	1	2437	2	N	-0-					167
*01	2666	X	2036	-0-	-630	-0-	340	1	1655	2	N	37					204
							41	9									

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1260	-0-	-180	-0-	1257	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	1488	N	733	-0-	-755	-0-	731	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1440	N	388	-0-	-1052	-0-	386	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	1302	N	431	-0-	-871	-0-	429	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	4867	X	4396	-0-	-471	-0-	4396	3			Y	-0-					-0-
09	4710	X	3959	-0-	-751	-0-	3957	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	4464	X	4430	-0-	-34	-0-	4428	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	4320	X	4145	-0-	-175	-0-	4143	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	4464	X	3998	-0-	-466	-0-	3996	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	4402	X	3964	-0-	-438	-0-	3964	3			Y	-0-					-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
08	4960	X	1611	-0-	-3349	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	1820	-0-	-1840	-0-	1817	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	2263	X	1034	-0-	-1229	-0-	1031	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1560	X	1448	-0-	-112	-0-	1445	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	1891	X	1879	-0-	-12	-0-	1876	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-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
08	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
09	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
11	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	3			N	-0-					-0-
09	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	3			N	-0-					-0-
10	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	3			N	-0-					-0-
11	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11215	3			N	-0-					-0-
12	10881	X	10661	-0-	-220	-0-	10661	3			N	-0-					-0-
01	10881	X	8929	-0-	-1952	-0-	8929	3			N	-0-					-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
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2962	-0-	-8	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2622	-0-	-348	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2479	-0-	-590	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2370	-0-	-699	-0-	2370	3			N	-0-					-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
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-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
08	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7510	-0-	-470	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	7247	-0-	-999	-0-	7247	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	6971	-0-	-1009	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
12	7874	X	7404	-0-	-470	-0-	7404	3			N	-0-					-0-
01	7874	X	7533	-0-	-341	-0-	7533	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	7465	-0-	-1060	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7977	-0-	-483	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8689	-0-	-53	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7848	-0-	-612	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
12	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
01	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			N	-0-					-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
08	992	N	525	-0-	-467	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-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
08	10850	X	10374	-0-	-476	-0-	10374	3			N	-0-					-0-
09	10500	X	10077	-0-	-423	-0-	10077	3			N	-0-					-0-
10	10850	X	10229	-0-	-621	-0-	10229	3			N	-0-					-0-
11	10260	X	9700	-0-	-560	-0-	9700	3			N	-0-					-0-
12	10540	X	10069	-0-	-471	-0-	10069	3			N	-0-					-0-
01	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10618	3			N	-0-					-0-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6744	-0-	-448	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6856	-0-	-104	-0-	6856	3			N	-0-					-0-
10	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6769	-0-	-191	-0-	6769	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6914	-0-	-278	-0-	6914	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	6883	-0-	-216	-0-	6883	3			N	-0-					-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
08	8835	X	4884	-0-	-3951	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	5712	-0-	-2838	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
10	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8123	-0-	-337	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
12	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	1577	-0-	-4313	-0-	1577	2			N	-0-					-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
08	7812	X	7747	-0-	-65	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
10	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7177	-0-	-503	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7796	-0-	-233	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	1979	-0-	-6050	-0-	1979	2			N	-0-					-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
08	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
09	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8307	-0-	-153	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8940	-0-	-205	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
01	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	12307	X	10398	-0-	-1909	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	11120	-0-	-1000	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11819	-0-	-705	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	10864	-0-	-1256	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
12	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
01	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	15660	2			N	-0-					-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
08	13485	X	10759	-0-	-2726	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	11400	-0-	-1650	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	11137	-0-	-2348	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
11	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
12	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
01	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-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
08	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8161	-0-	-809	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
10	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
11	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
01	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15469	X	10381	-0-	-5088	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	10319	-0-	-4651	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	9925	-0-	-5544	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	9899	-0-	-5071	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9849	-0-	-815	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10649	-0-	-15	-0-	10649	2			N	-0-					-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
08	9207	X	8903	-0-	-304	-0-	117	1	8786	2	N	-0-					-0-
09	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	120	1	8905	2	N	-0-					-0-
10	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	174	1	9665	2	N	-0-					-0-
11	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	136	1	10224	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
01	9207	X	9017	-0-	-190	-0-	134	1	8883	2	N	-0-					-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
08	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	135	1	9882	2	N	-0-					-0-
09	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	134	1	9956	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	7523	-0-	-1281	-0-	191	1	7332	2	N	-0-					-0-
11	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	135	1	9887	2	N	-0-					-0-
12	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	169	1	10396	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8871	-0-	-584	-0-	148	1	8723	2	N	-0-					-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
08	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	157	1	11847	2	N	-0-					-0-
09	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	160	1	11875	2	N	-0-					-0-
10	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	242	1	12541	2	N	-0-					-0-
11	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	159	1	11731	2	N	-0-					-0-
12	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	174	1	12824	2	N	-0-					-0-
01	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	175	1	10850	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	152	1	11246	2	N	-0-			-0-
09	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	163	1	11642	2	N	-0-			-0-
10	9052	X	8565	-0-	-487	-0-	198	1	8367	2	N	-0-			-0-
11	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	161	1	10710	2	N	-0-			-0-
12	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	180	1	12813	2	N	-0-			-0-
01	10199	X	9243	-0-	-956	-0-	145	1	9098	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

08	21212	X	21212	-0-	-0-	-0-	271	1	20941	2	N	-0-			-0-
09	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	263	1	19518	2	N	-0-			-0-
10	22676	X	22676	-0-	-0-	-0-	390	1	22286	2	N	-0-			-0-
11	20520	X	19382	-0-	-1138	-0-	254	1	19128	2	N	-0-			-0-
12	21204	X	20721	-0-	-483	-0-	278	1	20443	2	N	-0-			-0-
01	21204	X	18695	-0-	-2509	-0-	276	1	18419	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

08	22878	X	21302	-0-	-1576	-0-	272	1	21030	2	N	-0-			-0-
09	21540	X	20285	-0-	-1255	-0-	269	1	20016	2	N	-0-			-0-
10	25338	X	25338	-0-	-0-	-0-	435	1	24903	2	N	-0-			-0-
11	20760	X	20460	-0-	-300	-0-	268	1	20192	2	N	-0-			-0-
12	21736	X	21736	-0-	-0-	-0-	291	1	21445	2	N	-0-			-0-
01	21297	X	20209	-0-	-1088	-0-	299	1	19910	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

08	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	170	1	13114	2	N	-0-			-0-
09	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	168	1	12470	2	N	-0-			-0-
10	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	251	1	14232	2	N	-0-			-0-
11	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	165	1	12405	2	N	-0-			-0-
12	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	202	1	12544	2	N	-0-			-0-
01	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	193	1	11453	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

08	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	169	1	12435	2	N	-0-			-0-
09	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	173	1	12829	2	N	-0-			-0-
10	10788	X	4941	-0-	-5847	-0-	108	1	4833	2	N	-0-			-0-
11	11430	X	6830	-0-	-4600	-0-	157	1	6673	2	N	-0-			-0-
12	11811	X	9788	-0-	-2023	-0-	172	1	9616	2	N	-0-			-0-
01	11811	X	7884	-0-	-3927	-0-	156	1	7728	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

08	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	230	1	8237	2	N	-0-			-0-
09	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	187	1	8272	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	3045	-0-	-1419	-0-	116	1	2929	2	N	-0-			-0-
11	8190	X	3797	-0-	-4393	-0-	170	1	3627	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	5757	-0-	-2923	-0-	190	1	5567	2	N	-0-			-0-
01	8680	X	5710	-0-	-2970	-0-	175	1	5535	2	N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283938 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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 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
08	10788	X	9848	-0-	-940	-0-	9848	3			N	-0-					117
09	10440	X	9645	-0-	-795	-0-	9645	3			N	-0-					117
10	10788	X	9918	-0-	-870	-0-	9918	3			N	-0-					117
11	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	3			N	-0-					117
12	9982	X	8937	-0-	-1045	-0-	8937	3			N	-0-					117
01	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	3			N	-0-					117

TEICH C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 283945 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6861 - 12776

08	8308	X	7697	-0-	-611	-0-	7697	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7412	-0-	-418	-0-	7412	3			N	-0-					-0-
10	7905	X	7515	-0-	-390	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	7194	-0-	-336	-0-	7194	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7450	-0-	-331	-0-	7450	3			N	-0-					-0-
01	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	3			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284007 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8709 - 14640

08	18104	X	13288	-0-	-4816	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	12751	-0-	-1259	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	11185	-0-	-3137	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	12768	-0-	-762	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12853	-0-	-446	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	13156	-0-	-143	-0-	13156	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 284008 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8553 - 16590

08	24631	X	24631	-0-	-0-	-0-	24631	2			N	-0-					-0-
09	23820	X	22488	-0-	-1332	-0-	22488	2			N	-0-					-0-
10	24614	X	22008	-0-	-2606	-0-	22008	2			N	-0-					-0-
11	23850	X	22849	-0-	-1001	-0-	22849	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	22162	-0-	-2483	-0-	22162	2			N	-0-					-0-
01	24645	X	22464	-0-	-2181	-0-	22464	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284016 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8843 - 15724

08	18476	X	13680	-0-	-4796	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	13162	-0-	-1358	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	13103	-0-	-1901	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	12889	-0-	-1211	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	13059	-0-	-612	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	13411	-0-	-260	-0-	13411	2			N	-0-					-0-

TEICH C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284023 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7079 - 12367

08	8649	X	8600	-0-	-49	-0-	8600	3			N	-0-					25
09	8550	X	8385	-0-	-165	-0-	8385	3			N	-0-					25
10	8835	X	8635	-0-	-200	-0-	8635	3			N	-0-					25
11	8550	X	8217	-0-	-333	-0-	8217	3			N	-0-					25
12	8773	X	8452	-0-	-321	-0-	8452	3			N	-0-					25
01	8680	X	8098	-0-	-582	-0-	8098	3			N	-0-					25

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284099 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8585 - 15566

08	19592	X	18441	-0-	-1151	-0-	18441	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	17603	-0-	-1357	-0-	17603	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	16144	-0-	-3448	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
11	18420	X	17500	-0-	-920	-0-	17500	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	16529	-0-	-1916	-0-	16529	2			N	-0-					-0-
01	18445	X	16925	-0-	-1520	-0-	16925	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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
08	17732	X	17478	-0-	-254	-0-	17478	2			N	-0-					-0-
09	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	17348	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	13565	-0-	-4167	-0-	57	1	13508	2	N	-0-					-0-
11	17160	X	15157	-0-	-2003	-0-	6	1	15151	2	N	-0-					-0-
12	17732	X	16286	-0-	-1446	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	15734	-0-	-1998	-0-	15734	2			N	-0-					-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
08	25544	X	16919	-0-	-8625	-0-	372	1	16547	2	N	-0-					-0-
09	24720	X	15862	-0-	-8858	-0-	445	1	15417	2	N	-0-					-0-
10	18042	X	14194	-0-	-3848	-0-	458	1	13736	2	N	-0-					-0-
11	16560	X	15359	-0-	-1201	-0-	393	1	14966	2	N	-0-					-0-
12	16926	X	14493	-0-	-2433	-0-	446	1	14047	2	N	-0-					-0-
01	16926	X	11642	-0-	-5284	-0-	454	1	11188	2	N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 284986 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 9250 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14446	X	12267	-0-	-2179	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11731	-0-	-2219	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	11035	-0-	-2760	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	9748	-0-	-3362	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11182	-0-	-1683	-0-	30	1	11152	2	N	-0-					-0-
01	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	4	1	14328	2	N	-0-					-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
08	21644	X	21644	-0-	-0-	-0-	21644	2			N	-0-					-0-
09	22018	X	22018	-0-	-0-	-0-	22018	2			N	-0-					-0-
10	22041	X	19906	-0-	-2135	-0-	19906	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	20509	-0-	-821	-0-	20509	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	21305	-0-	-1449	-0-	21305	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	20556	-0-	-2198	-0-	20556	2			N	-0-					-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
08	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	533	1	7887	2	N	-0-					-0-
09	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	432	1	8660	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	6440	-0-	-1651	-0-	375	1	6065	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	5905	-0-	-2255	-0-	476	1	5429	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	4644	-0-	-4749	-0-	430	1	4214	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	3355	-0-	-6038	-0-	415	1	2940	2	N	-0-					-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
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-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
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1743	3	6	9	Y	5					107
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					107
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	3	1	9	Y	1					108
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	3	1	9	Y	1					109
12	1240	N	329	-0-	-911	-0-	329	3			Y	-0-					109
01	1240	N	14	-0-	-1226	-0-	14	3			Y	-0-					109

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
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					23
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					23
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					23
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					23
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					23
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	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
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					20
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					20
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					20
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					20
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					20
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	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
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					15
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					15
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-					15
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			Y	-0-					15
12	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			Y	-0-					15
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	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
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					38
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					38
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					38
11	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	3			Y	-0-					38
12	837	N	508	-0-	-329	-0-	508	3			Y	-0-					38
01	837	N	498	-0-	-339	-0-	498	3			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
08	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1710	3			Y	-0-					25
09	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	1579	3			Y	-0-					25
10	1767	N	1601	-0-	-166	-0-	1598	3	3	9	Y	3					28
11	1650	N	1364	-0-	-286	-0-	1364	3			Y	-0-					28
12	1643	N	1312	-0-	-331	-0-	1298	3	14	9	Y	13					41
01	1612	N	1140	-0-	-472	-0-	1140	3			Y	-0-					41

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
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					114
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					114
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					114
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-					114
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					114
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					114

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025 - WELL PLUGGED 03/18/25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	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

08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

UPLAND OPERATING, LLC 878942
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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	583	-0-	-2951	-0-	583	2			N	-0-					52
11	3420	X	1078	-0-	-2342	-0-	1078	2			N	-0-					52
12	2387	X	2002	-0-	-385	-0-	2002	2			N	-0-					52
01	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	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

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	2068	-0-	-350	-0-	2068	2			N	-0-					94
*11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					94
*12	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					94
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPLAND OPERATING, LLC //CONT.// 878942
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
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					15
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					15
01	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
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					21
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					21
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					21
*11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					21
*12	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					21
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	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 //CONT.// 882575
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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	13981	X	13625	-0-	-356	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	13160	-0-	-340	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13525	-0-	-394	-0-	13525	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	12988	-0-	-332	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	12917	-0-	-847	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-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
08	7502	X	6636	-0-	-866	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5780	-0-	-1270	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	1787	-0-	-5436	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	1192	-0-	-5588	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5878	-0-	-1128	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-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
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
12	899	N	657	-0-	-242	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	425	-0-	-1187	-0-	425	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC.//CONT.// 885557
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
08	3224	X	1751	-0-	-1473	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2015	-0-	-1105	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2765	-0-	-366	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1844	-0-	-916	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1509	-0-	-1033	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1086	-0-	-1673	-0-	1086	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
08	2356	N	2115	-0-	-241	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2157	-0-	-199	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1770	-0-	-586	-0-	1770	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
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 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
08	3162	X	2559	-0-	-603	-0-	2559	2			N	-0-					125
09	3060	X	2427	-0-	-633	-0-	2427	2			N	-0-					125
10	3162	X	2529	-0-	-633	-0-	2529	2			N	-0-					125
11	2790	X	2591	-0-	-199	-0-	2591	2			N	-0-					125
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3059	2	26	9	N	24					149
01	2573	X	1748	-0-	-825	-0-	1722	2	26	9	N	24					173

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 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
08	1643	N	1334	-0-	-309	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1265	-0-	-145	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC //CONT.// 905376
RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 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
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3721	-0-	721	721	3721	2			N	-0-					-0-
10	2660	N	1939	-0-	-721	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1242	-0-	-432	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					15
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					15
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					15
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					15
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					15
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					15

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
01	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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					45
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					45
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					45
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					45
*12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					45
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					45

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					57
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					57
10	4464	X	210	-0-	-4254	-0-	210	3			N	-0-					57
11	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7098	3	33	9	N	30					87
*12	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13113	3			N	-0-					87
01	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8539	3	83	9	N	75					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					51
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					51
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					51
11	360	N	120	-0-	-240	-0-	120	3			N	-0-					51
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					65
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					65
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					65
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					65
12	DLQ	G-10	54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					65
01	DLQ	G-10	43	-0-	43	97	43	3			Y	-0-					65

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	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

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
01	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

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	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

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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 //CONT.// 945283
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	6200	X	1729	-0-	-4471	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	358	-0-	-5642	-0-	88	1	270	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	4363	-0-	-1837	-0-	362	1	4001	3	N	-0-					-0-
11	5370	X	5219	-0-	-151	-0-	491	1	4728	3	N	-0-					-0-
12	5518	X	4906	-0-	-612	-0-	639	1	4267	3	N	-0-					-0-
01	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	326	1	991	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1326	-0-	-565	-0-	110	1	1216	3	N	-0-					-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	145	1	1394	3	N	-0-					-0-
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	208	1	1387	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
360 MINING, INC. //CONT.// 953494
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
08	4712	X	2144	-0-	-2568	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	908	-0-	-3652	-0-	225	1	683	3	N	-0-					-0-
10	4557	X	2726	-0-	-1831	-0-	226	1	2500	3	N	-0-					-0-
11	4170	X	3198	-0-	-972	-0-	301	1	2897	3	N	-0-					-0-
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	511	1	3414	3	N	-0-					-0-
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					29
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					29
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					29
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					29
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					29
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					166
09	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					166
10	768	R	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					166
11	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					166
12	776	R	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					166
01	589	#	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					166

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
08	6045	#	5183	-0-	-862	-0-	5080	3	103	9	N	94	169	1			179
09	5580	#	4870	-0-	-710	-0-	4768	3	102	9	N	93					272
10	5611	#	4930	-0-	-681	-0-	4824	3	106	9	N	96	163	1			205
11	5310	#	4694	-0-	-616	-0-	4573	3	121	9	N	110	170	1			145
12	5394	#	4715	-0-	-679	-0-	4595	3	120	9	N	109	166	1			88
01	5177	#	4513	-0-	-664	-0-	4413	3	100	9	N	91					179

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

08	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					15
09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					15
10	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					15
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					15
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-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

08	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					205
09	180	#	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					205
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					205
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					205
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					205
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
08	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					34
09	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					34
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					34
11	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					34
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					34
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					34

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					14
09	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					14
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					14
11	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					14
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					14
01	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	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
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	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
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	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
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					45
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					45
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					45
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					45
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					45
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					45

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
01	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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
01	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

08	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	3			N	-0-					67
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					67
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					67
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					67
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					67
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	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

08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	43	1	62	3	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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

	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
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					153
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					153
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					153
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					153
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					153
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

	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
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					182
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					182
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					182
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					182
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					182
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					182

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
HESTER, J. O. WELL #: RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	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
08	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1547	3			N	-0-					223
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					223
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					223
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					223
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					223
01	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	1522	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
01	14B	DENY	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	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

08	279	#	275	-0-	-4	-0-	252	3	23	9	N	21					21
09	267	R	267	-0-	-0-	-0-	247	3	20	9	N	18					39
10	285	R	285	-0-	-0-	-0-	266	3	19	9	N	17					56
11	270	#	262	-0-	-8	-0-	245	3	17	9	N	15					71
12	279	#	206	-0-	-73	-0-	200	3	6	9	N	5					76
01	279	#	244	-0-	-35	-0-	235	3	9	9	N	8					84

CASE RESOURCES, LLC 139140
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*01	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

08	155	#	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					5
09	150	#	19	-0-	-131	-0-	19	3			N	-0-					5
10	155	#	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					5
11	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					5
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					5
*01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					5

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
08	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					255
09	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					255
10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					255
11	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					255
12	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					255
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
08	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	6	#	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					76
09	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					76
10	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					76
11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					76
12	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					76
01	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					76

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	360	#	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	372	#	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	360	#	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	372	#	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					30
09	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					30
10	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					30
11	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					30
12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					30
01	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					30

COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1108	3	4	9	N	4					111
09	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	1093	3	4	9	N	4					115
10	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1120	3	3	9	N	3					118
11	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	1105	3	4	9	N	4					122
12	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	1153	3	2	9	N	2					124
01	774	R	774	-0-	-0-	-0-	766	3	8	9	N	7					131

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
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					56
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					56
12	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					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
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	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
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					112
09	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					112
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					112
11	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					112
12	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					112
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					112

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
08	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					151
09	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					151
10	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					151
11	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					151
12	217	#	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					151
01	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	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
08	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					65
09	880	R	880	-0-	-0-	-0-	877	3	3	9	N	3					68
10	926	R	926	-0-	-0-	-0-	922	3	4	9	N	4					72
11	720	#	707	-0-	-13	-0-	704	3	3	9	N	3					75
12	775	#	725	-0-	-50	-0-	723	3	2	9	N	2					77
01	775	#	694	-0-	-81	-0-	691	3	3	9	N	3					80

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					66
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					66
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					66
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					66
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	218	3	169	9	N	154	154	1			-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	134	3	186	9	N	169	169	1			-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-	167	1			-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
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
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	34	1			84
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	2					86
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					86
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					89

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
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1	34	1			19
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1					20
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					20
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					23

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	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
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3

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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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

08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
09	990	N	1433	-0-	443	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	2			N	-0-					58
09	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1613	2			N	-0-					58
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					58
11	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	2			N	-0-					58
12	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1655	2			N	-0-					58
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					58

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-			67
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			67
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			67
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-			67
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2 9	Y	2			69
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-			69

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
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			48
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-			48
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			48
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			48
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			48
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2021

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-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
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					45
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					45
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					45
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					45
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					45
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					45

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	14B DENY	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1237	2	56	9	Y	51					132
09	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1029	2	41	9	Y	37					169
10	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1087	2	50	9	Y	45	158	1			56
11	1140 #	1013	-0-	-127	-0-	977	2	36	9	Y	33					89
12	1178 #	982	-0-	-196	-0-	961	2	21	9	Y	19					108
01	1178 #	781	-0-	-397	-0-	726	2	55	9	Y	50					158

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
08	DLQ G-10		2295	-0-	2295	4280	2281	2	14	9	Y	13	165	1			30
09	DLQ G-10		1815	-0-	1815	6095	1808	2	7	9	Y	6					36
10	DLQ G-10		1661	-0-	1661	7756	1651	2	10	9	Y	9					45
11	3000	N	1716	-0-	-1284	6472	1703	2	13	9	Y	12					57
12	3100	N	1737	-0-	-1363	5109	1723	2	14	9	Y	13					70
01	3100	N	1721	-0-	-1379	3730	1711	2	10	9	Y	9					79

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	93	#	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					175
09	90	#	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					175
10	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					175
11	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					175
12	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					175
01	4	#	NO RPT	-0-	-4	-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
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	562	2	439	9	N	399	369	1			117
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	532	2	314	9	N	285	178	1			224
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	2	101	9	N	92	166	1			150
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	336	2	246	9	N	224	190	1			184
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	115	2	48	9	N	44	171	1			57
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	2	99	9	N	90					147

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
08	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2			N	-0-					25
09	1020	N	401	-0-	-619	-0-	401	2			N	-0-					25
10	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2			N	-0-					25
11	1080	N	119	-0-	-961	-0-	119	2			N	-0-					25
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					25
*01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	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
08	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	2			N	-0-					86
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					86
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					86
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					86
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					86
*01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					24
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					24
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					24
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					24
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					24
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					24

CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

08	496	N	286	-0-	-210	-0-	282	3	4	9	N	4					120
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					120
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					120
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					120
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					120
01	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					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

08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHOME (ATOKA) //CONT.// 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

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
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	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

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
08	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	2			Y	-0-			-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-			-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-			-0-
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			Y	-0-			-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-			-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-			-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

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
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	353	1	498	2	Y	-0-			23
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	342	1	838	2	Y	-0-			23
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	353	1	526	2	Y	5			28
							6	9							
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	342	1	860	2	Y	10			38
							11	9							
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	353	1	542	2	Y	-0-			38
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	296	1	831	2	Y	41			79
							45	9							

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

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
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
12	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-			-0-
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-			-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	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

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	256	-0-	256	1339	256	2			Y	-0-					-0-
*12	1618	N	279	-0-	-1339	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
FRANK WELL #: RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			47
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			47
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			47
01	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

08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-				37
09	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-				37
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-				37
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-				37
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-				37
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-				37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-				71
09	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-				71
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-				71
11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-				71
12	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-				71
01	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	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

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				56
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				56
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				56
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				56
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				56
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	58	1	667	3	N	-0-					14
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	58	1	656	3	N	-0-					14
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	60	1	702	3	N	-0-					14
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	62	1	698	3	N	-0-					14
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	64	1	732	3	N	-0-					14
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	53	1	605	3	N	-0-					14

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					10
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					10
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					10
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					10
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					10
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	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

08	DLQ G-10		96	-0-	96	199	96	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		83	-0-	83	282	83	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		104	-0-	104	386	104	2			Y	-0-					-0-
11	495	N	109	-0-	-386	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	754	2	4	9	Y	4					31
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	739	2	7	9	Y	6					37
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	2	3	9	Y	3					40
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					40
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	778	2	4	9	Y	4					44
*01	775	N	758	-0-	-17	-0-	754	2	4	9	Y	4					48

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
KROH OPERATING LLC 478245
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					28
09	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					28
10	1476	R	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					28
11	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					28
12	1528	R	1528	-0-	-0-	-0-	1527	2	1	9	Y	1					29
*01	1514	R	1514	-0-	-0-	-0-	1507	2	7	9	Y	6					35

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BENNETT RESOURCES, INC. 065320
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3086 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1444	2	11	9	N	10					206
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1369	2	6	9	N	5	165	1			46
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1462	2	34	9	N	31					77
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1348	2	19	9	N	17					94
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1434	2	11	9	N	10					104
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					48
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					48
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					48
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					48
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B DENY		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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					36
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					36
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					36
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	N	1					37
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	N	1					38
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					38

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
08	62	N	56	-0-	-6	B -0-	56	2			N	-0-					117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	54	-0-	-6	B -0-	54	2			N	-0-					117
10	62	N	54	-0-	-8	B -0-	54	2			N	-0-					117
11	60	N	9	-0-	-51	B -0-	9	2			N	-0-					117
12	62	N	18	-0-	-44	B -0-	18	2			N	-0-					117
01	62	N	23	-0-	-39	B -0-	23	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
08	138	N	138	-0-	-0-	B -0-	138	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	130	N	130	-0-	-0-	B -0-	130	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	B -0-	130	2			N	-0-					-0-
11	120	N	23	-0-	-97	B -0-	23	2			N	-0-					-0-
12	124	N	38	-0-	-86	B -0-	38	2			N	-0-					-0-
01	124	N	57	-0-	-67	B -0-	57	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
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					16
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					16
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					16
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					16
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					16
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MONTGOMERY WELL #: RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	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
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	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

08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					11
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					11
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					11
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					11
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					11
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	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

08	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					112
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					112
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					112
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					112
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					112
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					112

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	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

08	279	N	191	-0-	-88	-0-	161	2	30	9	N	27					88
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	151	2	106	9	N	96	178	1			6
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	151	2	14	9	N	13					19
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	142	2	17	9	N	15					34
12	279	N	163	-0-	-116	-0-	148	2	15	9	N	14					48
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	140	2	13	9	N	12					60

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					12
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					12
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					12
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					12
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					12
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

08	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2		N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2		N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	B	-0-	298	2		N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2		N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2		N	-0-					-0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

08	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2		N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	B	-0-	351	2		N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	B	-0-	342	2		N	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	B	-0-	360	2		N	-0-					-0-
*01	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	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
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					24
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					24
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					24
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					24
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					24
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B DENY		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

08	14B2 EXT		6	-0-	6	174	6	2			N	-0-					8
09	14B2 EXT		7	-0-	7	181	7	2			N	-0-					8
10	14B2 EXT		3	-0-	3	184	3	2			N	-0-					8
11	14B2 EXT		10	-0-	10	194	10	2			N	-0-					8
12	14B2 EXT		6	-0-	6	200	6	2			N	-0-					8
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					47
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	2	2	9	N	2					49
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1366	2	6	9	N	5					54
11	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	1218	2			N	-0-					54
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1318	2	15	9	N	14					68
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1385	2	10	9	N	9					77

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	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
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					90
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					90
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					90
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					90
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					17
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					17
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					17
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					17
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2721					N	NO RPT					55

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1097			N	-0-			6
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1097			N	-0-			6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1097			N	-0-			6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1097			N	-0-			6
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	1097			N	-0-			6
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. 253162

LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3			N	-0-					88
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3			N	-0-					88
10	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3			N	-0-					88
11	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					88
12	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3			N	-0-					88
01	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3			N	-0-					88

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2729	N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729	3			N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2657	N	2657	-0-	-0- B	-0-	2657	3			N	-0-					23
10	2625	N	2625	-0-	-0- B	-0-	2625	3			N	-0-					23
11	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	3			N	-0-					23
12	2619	N	2619	-0-	-0- B	-0-	2619	3			N	-0-					23
01	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	3			N	-0-					23

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
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	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	4527	N	4527	-0-	-0-	B	-0-	4514	3	1	4	N	11					31
								12	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4909	N	4909	-0-	-0-	B	-0-	4894	3	1	4	N	13					44
								14	9									
10	5105	N	5105	-0-	-0-	B	-0-	5084	3	21	9	N	19					63
11	5058	N	5058	-0-	-0-	B	-0-	5030	3	28	9	N	25					88
12	4249	N	4249	-0-	-0-	B	-0-	4239	3	10	9	N	9					97
01	4866	N	4866	-0-	-0-	B	-0-	4851	3	15	9	N	14					111

OBN-PAYNE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 288400 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8080 - 8679

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025																		

MEADOR RANCH 1-H WELL #: 1 RRCID -> 291966 COMPL. DATE 05/18/2020 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8425 - 10115

08	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
10	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
12	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					8
01	13	N	NO RPT	-0-	-13	B	-0-					N	NO RPT					8

LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 294164 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8414

08	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	3	1	547	3	N	-0-					21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3			N	-0-					21
10	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					21
11	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					21
*12	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					21
*01	558	N	520	-0-	-38	B	-0-	520	3			N	-0-					21

MEADOR UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 294704 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 7805 - 8371

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	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	782	3	1	9	N	1					6
*12	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	772	3	1	9	N	1					7
*01	837	N	771	-0-	-66	B	-0-	771	3			N	-0-					7

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
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
08	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			Y	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	877	2	7	9	Y	6					33
10	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	850	2	4	9	Y	4					37
11	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1056	2	3	9	Y	3					40
12	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1368	2	1	9	Y	1					41
01	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1160	2	10	9	Y	9					50

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
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	601	2	10	9	N	9					149
09	900	N	300	-0-	-600	-0-	286	2	14	9	N	13					162
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	855	2	13	9	N	12					174
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					174
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	N	5					179
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	878	2	3	9	N	3	2	8			180

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
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					17
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					17
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					17
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					17
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					17
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2 EXT		52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					143
10	14B2 EXT		51	-0-	51	103	51	2			N	-0-					143
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	103					N	NO RPT					143
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	103					N	NO RPT					143
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	103					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
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) //CONT.// 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

08	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	11	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14	N	9	-0-	-5	B	-0-	9	2		N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2		N	-0-					-0-
11	11	N	6	-0-	-5	B	-0-	6	2		N	-0-					-0-
12	9	N	6	-0-	-3	B	-0-	6	2		N	-0-					-0-
01	93	N	6	-0-	-87	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

08	1009	N	1009	-0-	-0-		-0-	1009	3		N	-0-					-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-		-0-	1104	3		N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-		-0-	1226	3		N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-		-0-	1141	3		N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-		-0-	1125	3		N	-0-					-0-
*01	1016	N	1016	-0-	-0-		-0-	1016	3		N	-0-					-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

08	527	N	512	-0-	-15		-0-	512	3		N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-		-0-	552	3		N	-0-					-0-
10	558	N	456	-0-	-102		-0-	456	3		N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-		-0-	537	3		N	-0-					-0-
12	558	N	503	-0-	-55		-0-	503	3		N	-0-					-0-
01	465	N	326	-0-	-139		-0-	326	3		N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

08	434	N	419	-0-	-15		-0-	419	3		N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-		-0-	451	3		N	-0-					-0-
10	465	N	388	-0-	-77		-0-	388	3		N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-		-0-	455	3		N	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38		-0-	427	3		N	-0-					-0-
01	403	N	277	-0-	-126		-0-	277	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

08	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3		N	-0-					51
09	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3		N	-0-					51
10	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3		N	-0-					51
11	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3		N	-0-					51
12	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3		N	-0-					51
01	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3		N	-0-					51

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					87
09	570	N	569	-0-	-1 B	-0-	569	2			N	-0-					87
10	589	N	551	-0-	-38 B	-0-	551	2			N	-0-					87
11	540	N	523	-0-	-17 B	-0-	523	2			N	-0-					87
12	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					87
01	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					87

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2721	-0-	-162 B	-0-	2710	2	11	9	N	10					193
09	3150	X	3150	-0-	-0- B	-0-	3150	2			N	-0-					193
10	2638	X	2638	-0-	-0- B	-0-	2626	2	12	9	N	11					204
11	2640	X	1399	-0-	-1241 B	-0-	1399	2			N	-0-	166	1			38
12	3255	X	593	-0-	-2662 B	-0-	591	2	2	9	N	2					40
01	3255	X	521	-0-	-2734 B	-0-	515	2	6	9	N	5					45

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
08	7	N	1	-0-	-6 B	-76678	1	2			N	-0-					5
09	6	N	1	-0-	-5 B	-76678	1	2			N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-76678					N	-0-	2	5			3
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-76678					N	-0-					3
12	1	N	1	-0-	-0- B	-76678	1	2			N	-0-					3
01	0	N	5	-0-	5 B	-76673	5	2			N	-0-					3

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
RICHARDS RANCH WELL #: N 16 RRCID -> 285261 COMPL. DATE 06/19/2025 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4834 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3274	X	3274	-0-	-0- B	-0-	3274	3			N	-0-					57
09	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	3			N	-0-					57
10	1437	X	1437	-0-	-0- B	-0-	1436	3	1	9	N	1					58
11	930	X	907	-0-	-23 B	-0-	907	3			N	-0-					58
12	961	X	863	-0-	-98 B	-0-	861	3	2	9	N	2					60
01	1790	X	1790	-0-	-0- B	-0-	1784	3	6	9	N	5					65

RICHARDS RANCH WELL #: N 27 RRCID -> 300823 COMPL. DATE 09/20/2025 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 4892 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		9575	-0-	9575 B	9575	9533	3	42	9	N	38					38
10	39575	X	30000	-0-	-9575 B	-0-	29857	3	143	9	N	130	32	1			136
11	29010	X	27776	-0-	-1234 B	-0-	27725	3	51	9	N	46					182
12	29977	X	26894	-0-	-3083 B	-0-	26813	3	81	9	N	74					256
01	29977	X	24923	-0-	-5054 B	-0-	24880	3	43	9	N	39	166	1			129

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETEX 659782
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

08	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			Y	-0-					71
09	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			Y	-0-					71
10	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			Y	-0-					71
11	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			Y	-0-					71
12	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			Y	-0-					71
01	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	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

08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
01	14B DENY	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

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-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

08	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	2024	3			Y	-0-					90
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			Y	-0-					90
10	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	3			Y	-0-					90
11	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1943	3			Y	-0-					90
12	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1993	3			Y	-0-					90
01	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	1950	3			Y	-0-					90

WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	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

08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					41
09	1950	N	1604	-0-	-346	-0-	1604	2			N	-0-					41
10	2015	N	1313	-0-	-702	-0-	1313	2			N	-0-					41
11	1950	N	985	-0-	-965	-0-	983	2	2	9	N	2					43
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					43
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					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

08	4588	#	3784	-0-	-804	-0-	3784	3			N	-0-					58
09	4020	#	3370	-0-	-650	-0-	3370	3			N	-0-					58
10	4030	#	2738	-0-	-1292	-0-	2738	3			N	-0-					58
11	3900	#	2650	-0-	-1250	-0-	2650	3			N	-0-					58
12	4030	#	2669	-0-	-1361	-0-	2669	3			N	-0-					58
01	3782	#	2434	-0-	-1348	-0-	2434	3			N	-0-					58

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	#	1600	-0-	-43	-0-	1598	3	2	9	Y	2					57
09	1590	#	1477	-0-	-113	-0-	1476	3	1	9	Y	1					58
10	1610	R	1610	-0-	-0-	-0-	1608	3	2	9	Y	2					60
11	1560	#	1512	-0-	-48	-0-	1511	3	1	9	Y	1					61
12	1612	#	115	-0-	-1497	-0-	115	3			Y	-0-					61
01	1612	#	9	-0-	-1603	-0-	9	3			Y	-0-					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
08	341	#	157	-0-	-184	-0-	154	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	210	#	169	-0-	-41	-0-	166	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	186	#	146	-0-	-40	-0-	143	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	169	R	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	188	R	188	-0-	-0-	-0-	185	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	186	#	134	-0-	-52	-0-	131	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
08	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					131
09	1455	R	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					131
10	1550	#	1519	-0-	-31	-0-	1519	3			N	-0-					131
11	1500	#	1474	-0-	-26	-0-	1474	3			N	-0-					131
12	1550	#	1510	-0-	-40	-0-	1510	3			N	-0-					131
01	1550	#	1297	-0-	-253	-0-	1297	3			N	-0-					131

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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					123
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	168					291
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	4	183	1			112
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	13					125
12	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	10					135
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					150

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) //CONT.// 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9364 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	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
08	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1905	2	87	9	N	79					124
09	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	1785	2	94	9	N	85					209
10	1804	R	1804	-0-	-0-	-0-	1743	2	61	9	N	55					264
11	1410	#	1011	-0-	-399	-0-	1002	2	9	9	N	8					272
12	1939	R	1939	-0-	-0-	-0-	1865	2	74	9	N	67	190	1			149
*01	1761	R	1761	-0-	-0-	-0-	1658	2	103	9	N	94					243

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
08	9227	R	9227	-0-	-0-	-0-	9180	3	47	9	Y	43	41	1			12
09	9219	R	9219	-0-	-0-	-0-	9176	3	43	9	Y	39	39	1			12
10	8649	#	7164	-0-	-1485	-0-	7121	3	43	9	Y	39	39	1			12
11	8940	#	7756	-0-	-1184	-0-	7712	3	44	9	Y	40	41	1			11
12	9517	#	9013	-0-	-504	-0-	8966	3	47	9	Y	43	40	1			14
01	9517	#	7617	-0-	-1900	-0-	7567	3	50	9	Y	45	46	1			13

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
08	899	#	862	-0-	-37	-0-	861	3	1	9	Y	1					31
09	870	#	826	-0-	-44	-0-	825	3	1	9	Y	1					32
10	868	#	847	-0-	-21	-0-	846	3	1	9	Y	1					33
11	927	R	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					33
12	868	#	808	-0-	-60	-0-	808	3			Y	-0-					33
01	868	#	734	-0-	-134	-0-	734	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
08	496	#	382	-0-	-114	-0-	382	3			N	-0-					104
09	570	#	350	-0-	-220	-0-	350	3			N	-0-					104
10	589	#	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					104
11	570	#	440	-0-	-130	-0-	440	3			N	-0-					104
12	372	#	210	-0-	-162	-0-	210	3			N	-0-					104
01	558	#	417	-0-	-141	-0-	417	3			N	-0-					104

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					73
09	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					73
10	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					73
11	300	#	232	-0-	-68	-0-	232	3			Y	-0-					73
12	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					73
01	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	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
08	787	R	787	-0-	-0-	-0-	786	3	1	9	Y	1					61
09	450	#	213	-0-	-237	-0-	213	3			Y	-0-					61
10	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					61
11	622	R	622	-0-	-0-	-0-	620	3	2	9	Y	2					63
12	775	#	621	-0-	-154	-0-	620	3	1	9	Y	1					64
01	775	#	351	-0-	-424	-0-	351	3			Y	-0-					64

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
08	2574	R	2574	-0-	-0-	-0-	2471	3	103	9	N	94					204
09	2437	R	2437	-0-	-0-	-0-	2341	3	96	9	N	87	159	1			132
10	2511	#	2439	-0-	-72	-0-	2351	3	88	9	N	80					212
11	2430	#	2355	-0-	-75	-0-	2272	3	83	9	N	75	186	1			101
12	2511	#	2301	-0-	-210	-0-	2184	3	117	9	N	106					207
01	2511	#	2220	-0-	-291	-0-	2140	3	80	9	N	73	184	1			96

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
08	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	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
08	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	93	#	4	-0-	-89	-0-	4	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
08	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	420	#	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	434	#	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	420	#	275	-0-	-145	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	434	#	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	434	#	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					32
09	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					32
10	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					32
11	14	#	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					32
12	12	#	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					32
01	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

08	124	#	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					63
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					63
10	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					63
11	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					63
12	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					63
01	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	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

08	3701	R	3701	-0-	-0-	-0-	3700	3	1	9	Y	1					84
09	3540	#	3513	-0-	-27	-0-	3512	3	1	9	Y	1					85
10	3782	#	3701	-0-	-81	-0-	3700	3	1	9	Y	1					86
11	3660	#	3500	-0-	-160	-0-	3500	3			Y	-0-					86
12	3782	#	3555	-0-	-227	-0-	3554	3	1	9	Y	1					87
01	3689	#	3103	-0-	-586	-0-	3102	3	1	9	Y	1					88

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1519	#	1472	-0-	-47	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
09	1470	#	1425	-0-	-45	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
10	1488	#	1444	-0-	-44	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
11	1410	#	1394	-0-	-16	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
12	1488	#	1444	-0-	-44	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
01	1488	#	1401	-0-	-87	-0-	1401	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

08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	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
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					18
09	990	N	873	-0-	-117	-0-	873	3			N	-0-					18
10	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					18
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					18
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					18
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	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
08	1054	#	818	-0-	-236	-0-	818	2			N	-0-					76
09	1020	#	787	-0-	-233	-0-	787	2			N	-0-					76
10	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					76
11	816	R	816	-0-	-0-	-0-	813	2	3	9	N	3					79
12	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1206	2	6	9	N	5					84
*01	2173	R	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					84

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
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	509	2	88	9	N	80					161
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	498	2	92	9	N	84	146	1			99
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	995	2	80	9	N	73	108	1			64
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	490	2	86	9	N	78					142
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	490	2	97	9	N	88	164	1			66
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	473	2	94	9	N	85	51	1			100

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	186	N	162	-0-	-24	B	-0-	127	2	35	9	Y	32					48
09	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	131	2	32	9	Y	29	35	1			42
10	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	131	2	35	9	Y	32	33	1			41
11	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	120	2	33	9	Y	30	37	1			34
12	155	N	142	-0-	-13	B	-0-	108	2	34	9	Y	31	38	1			27
01	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	106	2	34	9	Y	31	36	1			22

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

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	18					18
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18
01		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

08	341	N	262	-0-	-79		-0-	262	2			N	-0-					16
09	300	N	216	-0-	-84		-0-	216	2			N	-0-					16
10	313	N	313	-0-	-0-		-0-	244	2	69	9	N	63					79
11	451	N	451	-0-	-0-		-0-	412	2	39	9	N	35					114
12	547	N	547	-0-	-0-		-0-	489	2	58	9	N	53					167
01	561	N	561	-0-	-0-		-0-	511	2	50	9	N	45	162	1			50

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

08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					15
09	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					15
10	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
12	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
01	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					22
09	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					22
10	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					22
11	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					22
12	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					22
01	7	#	NO RPT	-0-	-7	-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
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					42
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					42
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					42
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					42
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					42
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
01	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

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

08	155	N	15	-0-	-140	B	-0-	15	2			N	-0-				282
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	68	-0-	-52	B	-0-	65	2	3	9	N	3				285
10	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	71	2	1	9	N	1				286
11	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-					N	3				289
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	2				291
*01	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	141	2	2	9	N	2				293

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

08	986	R	986	-0-	-0-		-0-	986	2			N	-0-				55
09	1049	R	1049	-0-	-0-		-0-	1049	2			N	-0-				55
10	1130	R	1130	-0-	-0-		-0-	1130	2			N	-0-				55
11	1006	R	1006	-0-	-0-		-0-	1006	2			N	-0-				55
12	1090	R	1090	-0-	-0-		-0-	1090	2			N	-0-				55
01	837	#	NO RPT	-0-	-837		-0-					N	NO RPT				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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				59

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

08	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	4	R	4	-0-	-0-		-0-	4	3			N	-0-				-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	4	#	NO RPT	-0-	-4		-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
01	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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
09	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
10	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
11	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
12	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
01	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	119	-0-	-222	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	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
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-	39	1			13
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					13
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					13
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					13
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					13
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					13

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					48
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
01	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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					150
09	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					150
10	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					150
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					150
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					150
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					86
09	300	N	81	-0-	-219	-0-	81	3			N	-0-					86
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					86
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					86
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					86
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	651	#	543	-0-	-108	-0-	543	3			N	-0-					146
09	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					146
10	822	R	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					146
11	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					146
12	834	R	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					146
01	837	#	765	-0-	-72	-0-	765	3			N	-0-					146

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

08	1302	#	1082	-0-	-220	-0-	1082	3			N	-0-					161
09	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					161
10	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					161
11	1526	R	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					161
12	1667	R	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					161
01	1643	#	1529	-0-	-114	-0-	1529	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	625	2	4	9	N	4					60
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	249	2	9	9	N	8					68
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	235	2	14	9	N	13	77	1			4
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	N	5					9
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	312	2	7	9	N	6					15
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	N	3					18

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TTE (STRAWN) //CONT.// 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETEX //CONT.// 659782
FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	2003	N	2003	-0-	-0-	B	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	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
08	155	#	151	-0-	-4		-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	167	R	167	-0-	-0-		-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	169	R	169	-0-	-0-		-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	166	R	166	-0-	-0-		-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	186	#	129	-0-	-57		-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	186	#	144	-0-	-42		-0-	144	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					47
01	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
08	363	N	363	-0-	-0-		-0-	29	1	334	3	N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-		-0-	25	1	290	3	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-		-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20		-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1		-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-		-0-	28	1	315	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
01	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
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	7	-0-	-8	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	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
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	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
08	13	N	8	-0-	-5	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	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
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	14	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	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
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	24	1	33	3	N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	14	1	21	3	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	40	1	77	3	N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	3	N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	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
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	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
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	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
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-			-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-			-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	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
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-			-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-			-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-			-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-			-0-
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-			-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	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
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	19	1	26	3	N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	3	N	-0-			-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	3	N	-0-			-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-			-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	N	-0-			-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	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
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	14	3	N	-0-			-0-
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-			-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-			-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	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
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	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 #: 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
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
09	11	N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	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
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-

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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	12	1	17	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	-0-					-0-
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

08	31	N	27	-0-	-4	-0-	11	1	16	3	N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	8	1	16	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	N	-0-					-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

08	14	N	12	-0-	-2	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
12	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

08	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
10	12	N	8	-0-	-4	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	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
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	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
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	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
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	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
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
10	14	N	6	-0-	-8	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	N	-0-					-0-
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 10/13/2025

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

08	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
10	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	12	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	13	N	6	-0-	-7	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
11	14	N	9	-0-	-5	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-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
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	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
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	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
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	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
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
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	13	N	9	-0-	-4	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	11	N	8	-0-	-3	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	8	-0-	-7	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	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
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	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
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	11	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	7	1	13	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	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
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	7	1	13	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	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
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	15	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	3	N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	21	1	90	3	N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	N	-0-					-0-
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	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
08	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	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
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	9	1	18	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	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
08	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	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
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	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
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	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
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	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
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	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
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	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
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	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
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	14	N	9	-0-	-5	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	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
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	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
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	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
08	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	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
08	15	N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	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
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	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
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
10	14	N	11	-0-	-3	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	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
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	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
08	15	N	4	-0-	-11	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	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
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	26	1	36	3	N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	35	1	68	3	N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	3	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	N	-0-					-0-
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	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
08	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	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
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	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
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	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
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	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
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	15	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	13	1	20	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	10	1	19	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	9	1	17	3	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	3	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	11	1	16	3	N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	9	1	18	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	3	N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	308	2	17	9	N	15					137
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	289	2	18	9	N	16	86	1			67
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	308	2	17	9	N	15					82
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	301	2	18	9	N	16					98
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	317	2	19	9	N	17					115
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	541	2	3	9	N	3					131
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	N	3	97	1			37
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	2	3	9	N	3					40
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					41
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	N	2					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

THORN (HANDY K-2) 89556 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 1LT RRCID -> 282589 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4304 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					67

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BAILEY, ELBERT WELL #: 3 RRCID -> 284611 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4460 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	93	#	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					15
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					15
10	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					15
11	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					15
12	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					15
*01	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	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

08	14B DENY	388	-0-	388	2376	388	3			N	-0-					49
09	14B2 EXT	375	-0-	375	2751	375	3			N	-0-					49
10	14B2 EXT	387	-0-	387	3138	387	3			N	-0-					49
11	3302	164	-0-	-3138	-0-	164	3			N	-0-					49
12	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					49
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					13
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			Y	-0-					13
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			Y	-0-					13
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			Y	-0-					13
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					13
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					132
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					132
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					132
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					132
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					132
01	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	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
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					77
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					77
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					77
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					77
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					77
01	DLQ G-10		362	-0-	362	362	362	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
08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	705	R	705	-0-	-0-	-0-	704	3	1	9	N	1					168
09	660	#	586	-0-	-74	-0-	585	3	1	9	N	1					169
10	682	#	544	-0-	-138	-0-	543	3	1	9	N	1					170
11	713	R	713	-0-	-0-	-0-	712	3	1	9	N	1					171
12	682	#	657	-0-	-25	-0-	654	3	3	9	N	3					174
01	682	#	596	-0-	-86	-0-	590	3	6	9	N	5					179

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					17
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					17
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					17
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					17
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					17
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					17

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2023

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
08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	1			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	1			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	1			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	1			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	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
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	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
08	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	780	#	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	806	#	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	900	#	771	-0-	-129	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	930	#	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	14	#	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	13	#	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	265	R	265	-0-	-0-	-0-	243	3	22	9	N	20					55
09	180	#	67	-0-	-113	-0-	53	3	14	9	N	13					68
10	186	#	46	-0-	-140	-0-	46	3			N	-0-					68
11	180	#	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-					68
12	379	R	379	-0-	-0-	-0-	360	3	19	9	N	17					85
01	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					85

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 282825 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5162 - 5198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					171
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					171
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					171
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					171
12	403	N	93	-0-	-310	-0-	93	2			N	-0-					171
01	403	N	80	-0-	-323	-0-	54	2	26	9	N	24					195

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	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

08	1116 N	895	-0-	-221	-0-	894	2	1	9	N	1					190
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	760	2	2	9	N	2					192
10	1054 N	661	-0-	-393	-0-	653	2	8	9	N	7					199
11	870 N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					199
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	N	1					200
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	926	2	2	9	N	2					202

MAYO WELL #: 1B RRCID -> 288529 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11152 - 11164

08	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					136
09	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					136
10	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					136
11	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					136
12	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					136
01	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	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

08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					112
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					112
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					112
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					112
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					112
01	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

08	0	NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
09	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
10	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
11	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
01	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

A J MYERS PROD. LLC 102744
STEWART E WELL #: 1 RRCID -> 288609 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4420 - 4433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
10	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	5					65
11	16	R	16	-0-	-0-	-0-	10	3	6	9	N	5					70
12	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					70
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	333	R	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	N	1					53
09	350	R	350	-0-	-0-	-0-	348	3	2	9	N	2					55
10	401	R	401	-0-	-0-	-0-	399	3	2	9	N	2					57
11	403	R	403	-0-	-0-	-0-	400	3	3	9	N	3					60
12	385	R	385	-0-	-0-	-0-	379	3	6	9	N	5					65
01	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					65

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
08	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	15	#	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-

RHYNE, J.V. 706379
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	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

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					52
09	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					52
10	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					52
11	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					52
12	155	#	124	-0-	-31	-0-	104	3	20	9	Y	18					70
01	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					70

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

DWP OIL & GAS 237007

BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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

08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	885	2	2	9	Y	2					20
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					20
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					20
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					20
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					20
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					20

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
01	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
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					20
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					20
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					20
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					20
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					20
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	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
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	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
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	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
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3100	N	3741	-0-	641	641	3741	3			Y	-0-					33
09	1212	N	571	-0-	-641	-0-	567	3	4	9	Y	4					37
10	0	N	545	-0-	545	-0-	545	3			Y	-0-					37
11	0	N	281	-0-	281	-0-	272	3	9	9	Y	8					45
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	939	3	2	9	Y	2					47
01	1271		NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					47

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
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1516	3	10	9	Y	9					112
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1577	3	36	9	Y	33					145
10	0	N	1599	-0-	1599	-0-	1571	3	28	9	Y	25					170
11	0	N	1668	-0-	1668	-0-	1658	3	10	9	Y	9					179
*12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1639	3	21	9	Y	19	177	1			21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	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
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					7
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					7
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					7
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					7
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					7
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					63
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					63
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					63
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					63
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					63
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2026

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 11 RRCID -> 283997 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4537 - 4547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3A RRCID -> 283998 COMPL. DATE 05/12/2024 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4538 - 4574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26 RRCID -> 284000 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4586 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3B RRCID -> 284002 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4560 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	372 N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-					52
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					52
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					52
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					52
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					52
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					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
08	14B DENY	25	-0-	25	80	25	3			N	-0-					29
09	14B2 EXT	60	-0-	60	140	60	3			N	-0-					29
10	14B2 EXT	636	-0-	636	776	636	3			N	-0-					29
11	1003	227	-0-	-776	-0-	227	3			N	-0-					29
12	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					29
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					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
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					12
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					12
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					12
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

08	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	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

08	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	713	#	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	690	#	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	713	#	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	713	#	288	-0-	-425	-0-	288	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	50	2	6	9	N	5					111
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	50	2	6	9	N	5					116
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	50	2	6	9	N	5					121
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					121
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					121
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

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
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					60
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65

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
08	620	#	547	-0-	-73	-0-	537	2	10	9	N	9					130
09	570	#	473	-0-	-97	-0-	464	2	9	9	N	8					138
10	589	#	518	-0-	-71	-0-	507	2	11	9	N	10					148
11	570	#	490	-0-	-80	-0-	481	2	9	9	N	8					156
12	558	#	522	-0-	-36	-0-	518	2	4	9	N	4					160
01	558	#	442	-0-	-116	-0-	433	2	9	9	N	8					168

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
08	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	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
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					89
09	90	#	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					89
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					89
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					89
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					89
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					89

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					122
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					122
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					122
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					122
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					122
*01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-

KRAMER E WELL #: 1 RRCID -> 283844 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3710 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	66	-0-	66	66	66	3			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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2026

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
01	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

08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

R.J. RILEY OPERATING, LLC 687181
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

08	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					82
09	120	#	26	-0-	-94	-0-	26	3			N	-0-					82
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	45	7			37
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					37
*12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					37
*01	124	#	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					37

MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

08	279	#	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					111
09	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					111
10	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					111
11	180	#	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					111
12	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					111
01	186	#	107	-0-	-79	-0-	107	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
08	0		50	-0-	50	270	50	2			N	-0-					-0-
09	0		54	-0-	54	324	54	2			N	-0-					-0-
10	0		53	-0-	53	377	53	2			N	-0-					-0-
11	0		32	-0-	32	409	32	2			N	-0-					-0-
12	0		1	-0-	1	410	1	2			N	-0-					-0-
01	0		51	-0-	51	461	51	2			N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

08	DLQ G-10	786	-0-	786	786	783	3	3	9	Y	3						16
09	DLQ G-10	752	-0-	752	1538	749	3	3	9	Y	3	16	1				3
10	DLQ G-10	463	-0-	463	2001	463	3			Y	-0-						3
11	DLQ G-10	409	-0-	409	2410	408	3	1	9	Y	1						4
12	1798	690	-0-	-1108	1302	688	3	2	9	Y	2						6
01	1798	624	-0-	-1174	128	623	3	1	9	Y	1						7

SAFARI RESOURCES, LLC 743194

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 287318 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3860 - 3866

08	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1197	2	100	9	N	91	66	1				128
09	1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	1139	2	96	9	N	87	175	1				40
10	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1157	2	106	9	N	96						136
11	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	1122	2	101	9	N	92	62	1				166
12	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1161	2	98	9	N	89	173	1				82
01	1240 #	1014	-0-	-226	-0-	928	2	86	9	N	78	61	1				99

TAYLOR, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 288508 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 4667 PERF. 4242 - 4250

08	1798	2592	-0-	794	16920	2592	2			Y	-0-						-0-
09	1740	2517	-0-	777	17697	2517	2			Y	-0-						-0-
10	1798	2570	-0-	772	18469	2570	2			Y	-0-						-0-
11	1740	2480	-0-	740	19209	2480	2			Y	-0-						-0-
12	1798	2563	-0-	765	19974	2563	2			Y	-0-						-0-
01	1798	1829	-0-	31	20005	1829	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

08	278 R	278	-0-	-0-	-0-	247	3	31	9	N	28						55
09	242 R	242	-0-	-0-	-0-	214	3	28	9	N	25						80
10	271 R	271	-0-	-0-	-0-	262	3	9	9	N	8						88
11	224 R	224	-0-	-0-	-0-	204	3	20	9	N	18						106
12	477 R	477	-0-	-0-	-0-	451	3	26	9	N	24						130
01	394 R	394	-0-	-0-	-0-	364	3	30	9	N	27						157

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					58
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					58
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					58
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					58
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					58
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					58

SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	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

08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	9	N	6					131
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	238	2	9	9	N	8					139
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	235	2	9	9	N	8					147
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	218	2	8	9	N	7					154
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	222	2	11	9	N	10					164
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	224	2	9	9	N	8					172

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
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					106
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					106
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					106
11	330	N	175	-0-	-155	-0-	175	2			N	-0-					106
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					106
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					11
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					11
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					11
11	1020	N	666	-0-	-354	-0-	666	2			Y	-0-					11
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3155 - 3163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	990	-0-	-150	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

LOVING RANCH WELL #: 7 RRCID -> 298551 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4571 - 4577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	804	-0-	-219	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

BOSS OPERATING LLC 083262

KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 300304 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 3484 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		6495	-0-	6495	70921	6495	3			N	-0-					-0-
09	0		6439	-0-	6439	77360	6439	3			N	-0-					-0-
10	6750		5618	-0-	-1132	76228	5618	3			N	-0-					-0-
11	7500		5239	-0-	-2261	73967	5239	3			N	-0-					-0-
12	7750		5309	-0-	-2441	71526	5309	3			N	-0-					-0-
01	7750		4705	-0-	-3045	68481	4705	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	791	2	1	9	N	1					197
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	N	1					198
10	744	N	797	-0-	53	-0-	796	2	1	9	N	1					199
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	N	1					200
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1					201
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

ERWIN OPERATING 100175
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 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
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					77
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					77
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					77
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					17
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					17
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					17
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					17
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					17
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					17

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	162	157	1			23

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	SLATER				WELL #: 5	RRCID -> 265834	COMPL. DATE 04/11/2012					TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4140 - 4150				
08	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	3			N	-0-					45
09	180	N	10	-0-	-170	-0-	8	3	2	9	N	2					47
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	295	3	103	9	N	94					141
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	207	3	6	9	N	5					146
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	204	3	9	9	N	8					154
01	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	3			N	-0-					154
	G. A. HAWKINS OPERATING, LLC				291942												
	HEROY, M. C.				WELL #: 1	RRCID -> 045165	COMPL. DATE 10/15/1968					TOTAL DEPTH 2205	PERF. 2066 - 2076				
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
	HAWKINS				WELL #: 1	RRCID -> 072981	COMPL. DATE 01/06/1977					TOTAL DEPTH 4250	PERF. N/A				
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					156
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					156
10	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					156
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					156
12	868	N	669	-0-	-199	-0-	636	3	33	9	N	30					186
01	837	N	598	-0-	-239	-0-	592	3	6	9	N	5	172	1			19
	AIRPORT				WELL #: 1	RRCID -> 102043	COMPL. DATE 04/01/1981					TOTAL DEPTH 2090	PERF. 2084 - 2088				
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					57
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					57
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					57
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					57
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					57
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-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
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-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
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					62
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	8					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
12	14B2 EXT		12	-0-	12	12	3	4	9	9	Y	8					144
01	14B2 EXT		13	-0-	13	25	2	4	11	9	Y	10					154

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
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	536	2	12	9	N	11					136
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	478	2	9	9	N	8					144
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	499	2	15	9	N	14					158
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	464	2	36	9	N	33	168	1			23
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	440	2	11	9	N	10					33
01	496	N	326	-0-	-170	-0-	320	2	6	9	N	5					38

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	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

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
10	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	12	1			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	29	1			36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					55

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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	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

	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
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

	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
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

	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
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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	1	9	N	1					59
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					59
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					59

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

	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
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					5
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					5
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					5
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					5
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

	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
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					14
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					14
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					14
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					14
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	186	N	182	-0-	-4	-0-	181	2	1	9	N	1	1	8		70
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				70
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	N	2				72
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				72
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-				72
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				72

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	N	1				211
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1				212
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				212
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	2	1	9	N	1				213
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	2	2	9	N	2				215
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				215

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				221
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-				221
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				221
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-				221
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-				221
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	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

08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	839	3	24	9	N	22				66
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	794	3	23	9	N	21				87
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	787	3	41	9	N	37				124
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	731	3	46	9	N	42				166
12	744	N	687	-0-	-57	-0-	647	3	40	9	N	36	180	1		22
01	744	N	667	-0-	-77	-0-	636	3	31	9	N	28				50

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	N	10	10	8			55
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	692	2	8	9	N	7	7	8			55
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	687	2	22	9	N	20	8	8			67
11	720	N	616	-0-	-104	-0-	554	2	62	9	N	56	5	8			118
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	577	2	87	9	N	79	9	8			188
01	713	N	484	-0-	-229	-0-	473	2	11	9	N	10	9	8			189
STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076																	
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					122
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					122
10	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					122
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					122
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	2			N	-0-					122
01	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					122
S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915																	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	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																	
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	486	2	177	9	N	161	159	1	2	8	28
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	467	2	152	9	N	138					166
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	397	2	172	9	N	156	156	1			166
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	477	2	256	9	N	233	371	1			28
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	464	2	252	9	N	229	158	1	2	8	97
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	363	2	193	9	N	175	171	1	4	8	97

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
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	N	1	53	1			128
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	488	2	65	9	N	59	172	1			15
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	545	2	45	9	N	41					56
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					56
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	595	2	212	9	N	193	180	1			69
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	458	2	87	9	N	79	92	1			56

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					126
01	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

08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	869	2	14	9	N	13	178	1			36
09	870	N	614	-0-	-256	-0-	602	2	12	9	N	11	7	8			40
10	868	N	355	-0-	-513	-0-	351	2	4	9	N	4	2	8			42
11	840	N	452	-0-	-388	-0-	445	2	7	9	N	6	5	8			43
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	933	2	24	9	N	22	4	8			61
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					61

GRAHAM ESTATE 1178 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285054 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4380 - 4389

08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	913	2	752	9	N	684	516	1			258
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	1563	2	1021	9	N	928	896	1			290
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	1823	2	813	9	N	739	928	1			101
11	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2036	2	824	9	N	749	694	1	1	8	155
12	3100	N	3142	-0-	42	42	2416	2	726	9	N	660	687	1			128
01	2469	N	2427	-0-	-42	-0-	1964	2	463	9	N	421	518	1			31

STOVALL, TROY 824450
PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					9
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					9
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					9
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					9
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					9
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					5
09	240	N	40	-0-	-200	-0-	40	2			N	-0-					5
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					5
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					5
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOFFERS WELL #: 17 RRCID -> 290272 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 3010 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6	-0-	6	16	6	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		12	-0-	12	28	12	2			Y	-0-					-0-
11	46	N	18	-0-	-28	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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

08	2162	R	2162	-0-	-0-	-0-	2078	3	84	9	N	76					84
09	1959	R	1959	-0-	-0-	-0-	1862	3	97	9	N	88	164	1			8
10	1951	R	1951	-0-	-0-	-0-	1870	3	81	9	N	74					82
11	1836	R	1836	-0-	-0-	-0-	1781	3	55	9	N	50					132
12	1860	#	1813	-0-	-47	-0-	1769	3	44	9	N	40	167	1			5
01	1860	#	1660	-0-	-200	-0-	1563	3	97	9	N	88					93

KIBLER, C. F. ''B'' WELL #: 4 RRCID -> 296712 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 6990 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

08	2728	#	2666	-0-	-62	-0-	2651	3	15	9	N	14	161	1			64
09	2640	#	2568	-0-	-72	-0-	2551	3	17	9	N	15					79
10	2728	#	2645	-0-	-83	-0-	2622	3	23	9	N	21					100
11	2640	#	2584	-0-	-56	-0-	2548	3	36	9	N	33					133
12	2728	#	2670	-0-	-58	-0-	2619	3	51	9	N	46					179
01	2666	#	2575	-0-	-91	-0-	2552	3	23	9	N	21					200

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

08	DLQ	G-10	5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	7	-0-	7	17	7	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	12	-0-	12	29	12	2			Y	-0-					-0-
11	49	R	20	-0-	-29	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

08	DLQ	G-10	5	-0-	5	9	5	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	6	-0-	6	15	6	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	10	-0-	10	25	10	2			Y	-0-					-0-
11	43	R	18	-0-	-25	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. 197200
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6	-0-	6	16	6	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		14	-0-	14	30	14	2			Y	-0-					-0-
11	48	N	18	-0-	-30	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXTECH OPERATING, LLC 257019
MANSFIELD "B" WELL #: 3 RRCID -> 299795 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5770 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1344		1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		1661	-0-	1661	1661	1661	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1526	-0-	-1574	87	1526	3			N	-0-					-0-
11	1679	N	1592	-0-	-87	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114